GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 179176 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EVANS I LTD WELL #: 1 RRCID -> 256886 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 207693 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171488 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12989 - 13410

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JOBE 70-20 WELL #: 1H RRCID -> 283661 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11356 - 15014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM WELL #: 4H RRCID -> 289598 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 7408 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
STATE 71 WELL #: 1 RRCID -> 279295 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE 71 WELL #: 1R RRCID -> 280130 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
WRIGHT STATE 70-25 WELL #: 1RE RRCID -> 239008 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2022

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
SIBLEY RANCH 47 STATE "25" WELL #: 1 RRCID -> 222750 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10668 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOORES "B" WELL #: 5 RRCID -> 205796 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 1624 PERF. 719 - 1624

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FULK, MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 197922 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST STATE "24" WELL #: 1 RRCID -> 161753 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4392 - 4443

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW FW WELL #: 1201R RRCID -> 211898 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4460 - 4499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA -D- WELL #: 3501 RRCID -> 211901 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1104 RRCID -> 211968 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 3896 - 4310

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA WELL #: 1501 RRCID -> 215453 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1302 RRCID -> 220546 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 2912 - 2952

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH HTC -2- WELL #: 601 RRCID -> 224132 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5102 RRCID -> 247091 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 5623 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 6901A RRCID -> 256353 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6565 - 6575

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 162989 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12246

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 204881 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 11988

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
MORTON 23 WELL #: 3 RRCID -> 188909 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 11245

10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-			217
11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3474	2	40	9	N	36			253
12	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3604	2	7	9	N	6			259
01	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-			259
02	3360 X	2958	-0-	-402	-0-	2943	2	15	9	N	14			273
03	3720 X	3359	-0-	-361	-0-	3340	2	19	9	N	17	151	1	139

MORTON 23 WELL #: 1 RRCID -> 197666 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16222 PERF.11120 - 11192

10	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-			350
11	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5561	2	116	9	N	105	173	1	282
12	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6402	2	48	9	N	44	170	1	156
01	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7377	2	67	9	N	61			217
*02	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5832	2	24	9	N	22			239
*03	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7070	2	28	9	N	25	163	1	101

A. C. MORTON (DEVONIAN) 00079 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	465 #	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	420 #	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*03	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

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

10	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
11	556 R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
01	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
02	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
*03	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

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

10	591 R	591	-0-	-0-	-0-	580	2	11	9	N	10					178
11	600 #	544	-0-	-56	-0-	535	2	9	9	N	8	165	1			21
12	634 R	634	-0-	-0-	-0-	617	2	17	9	N	15					36
01	620 #	439	-0-	-181	-0-	428	2	11	9	N	10					46
02	589 R	589	-0-	-0-	-0-	577	2	12	9	N	11					57
*03	686 R	686	-0-	-0-	-0-	672	2	14	9	N	13					70

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	3	2	9	N	2					62
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					62
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					62
01	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-					62
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					62
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	14	3	3	9	N	3					65

MARTIN FOREE OPERATING, LLC 528512
HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER) //CONT.// 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN FOREE OPERATING, LLC //CONT.// 528512
HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200) 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
BREWER WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A

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

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-

ABELL (GRAYBURG 2050) 00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
DRO WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

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

10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			23
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			23
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			23
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			23
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			23
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			23

ABELL (MONTOYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RENAUD WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 3208 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY 423656
TUCKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC //CONT.// 028617
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. 265676
STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 3924

10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	48	79	1	78
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	21	51	1	48
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	4			52
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	59			111
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50	97	1	64
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53			117

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3523 - 3863

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2021

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	R	191	-0-	-0-	-0-	147	3	44	9	N	40					127
11	150	#	140	-0-	-10	-0-	101	3	39	9	N	35					162
12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	160	3	43	9	N	39					201
01	155	#	144	-0-	-11	-0-	100	3	44	9	N	40					241
02	140	#	125	-0-	-15	-0-	92	3	33	9	N	30	172	1			99
*03	206	R	206	-0-	-0-	-0-	154	3	52	9	N	47	77	1			69

GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
12	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	868	#	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	881	R	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*03	963	R	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1492	R	1492	-0-	-0-	-0-	1491	3	1	9	Y	1					51
11	1020	#	1018	-0-	-2	-0-	1018	3			Y	-0-					51
12	1622	R	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					51
01	1488	#	1016	-0-	-472	-0-	1016	3			Y	-0-					51
02	1344	#	933	-0-	-411	-0-	933	3			Y	-0-					51
03	1612	#	1556	-0-	-56	-0-	1556	3			Y	-0-					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	1020	#	758	-0-	-262	-0-	758	3			N	-0-					-0-
12	1085	#	745	-0-	-340	-0-	745	3			N	-0-					-0-
01	1085	#	607	-0-	-478	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	980	#	547	-0-	-433	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	806	#	688	-0-	-118	-0-	688	3			N	-0-					-0-

MARTIN FOREE OPERATING, LLC 528512
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (PERMIAN 3800) 00292 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
CRONK WELL #: 1 RRCID -> 019408 COMPL. DATE 03/27/1960 TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

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

10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
*03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

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

10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1720	3	75	9	N	68	160	1			55
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1213	3	57	9	N	52					107
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1962	3	66	9	N	60					167
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1735	3	58	9	N	53					220
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1559	3	63	9	N	57	181	1			96
*03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1838	3	75	9	N	68					164

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

10	14B2 EXT	516	-0-	516	1297	516	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	363	-0-	363	1660	363	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	589	-0-	589	2249	589	3			N	-0-					-0-
01	2769 X	520	-0-	-2249	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-

ABELL (WADDELL SEG A) 00292 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 019425 COMPL. DATE 12/18/1945 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABELL (3200) 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
WOFFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 045602 COMPL. DATE 09/07/1963 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

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

ABELL (3200) //CONT.// 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
HOOK WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
11	1140 #	947	-0-	-193	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	1178 #	1060	-0-	-118	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
01	1178 #	968	-0-	-210	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	1064 #	972	-0-	-92	-0-	972	3			N	-0-					-0-
03	1178 #	993	-0-	-185	-0-	993	3			N	-0-					-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PIPER WELL #: 2 RRCID -> 157075 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 3 RRCID -> 157649 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3390 - 3402

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2021

PIPER WELL #: 1 RRCID -> 158173 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	749	-0-	-212	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
01	744	N	285	-0-	-459	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
IDOL WELL #: 1 U RRCID -> 041512 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

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

10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
11	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	2	N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	N	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
*03	93 N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	N	-0-			-0-

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

10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	189	2	N	-0-			-0-
11	240 N	127	-0-	-113	-0-	13	1	114	2	N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	20	1	165	2	N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	2	N	-0-			-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-			-0-
*03	186 N	127	-0-	-59	-0-	13	1	114	2	N	-0-			-0-

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

10	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	2	N	-0-			-0-
*03	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-			-0-

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

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	81	2	N	1					1
							1	9									
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-	1	1			-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-

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

10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	206	2	N	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	N	-0-					-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	N	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2609 RRCID -> 233105 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	2	N	-0-					17
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	N	-0-					17
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	N	-0-					17
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					17
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	2	N	-0-					17
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	88	1	695	2	N	-0-					1
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	74	1	651	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	775	N	769	-0-	-6	-0-	83	1	685	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	775	N	548	-0-	-227	-0-	66	1	481	2	N	1					2
							1	9									
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	65	1	577	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	775	N	737	-0-	-38	-0-	74	1	663	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 6061 RRCID -> 237778 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	13	1	100	2	N	7					95
							8	9									
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	N	-0-					95
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	9	1	72	2	N	-0-					95
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	76	2	N	4					99
							4	9									
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	7	1	62	2	N	3					102
							3	9									
*03	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	2	N	-0-					102

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
*03	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
*03	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1247					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1247					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	137	1	1085	2	N	1					2
							1	9									
11	1080	N	416	-0-	-664	-0-	43	1	372	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	110	1	913	2	N	-0-	1	1			1
01	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	139	1	1013	2	N	1					2
							1	9									
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	93	1	834	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	103	1	927	2	N	-0-	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	27	1	217	2	N	-0-					9
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	23	1	199	2	N	-0-					9
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	22	1	179	2	N	-0-					9
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	20	1	148	2	N	-0-					9
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	15	1	133	2	N	-0-					9
*03	186	N	178	-0-	-8	-0-	18	1	160	2	N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	65	1	512	2	N	-0-					1
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	56	1	488	2	N	-0-					1
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	59	1	487	2	N	-0-					1
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	65	1	472	2	N	-0-					1
02	504	N	455	-0-	-49	-0-	46	1	409	2	N	-0-					1
*03	558	N	523	-0-	-35	-0-	52	1	471	2	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 242182 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	N	-0-					-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	-0-					-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	37	1	267	2	N	-0-					-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	240	2	N	1					1
						1	9									
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-					1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	N	-0-					-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-					-0-
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
*03	217 N	77	-0-	-140	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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

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

10	93 N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	2	N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	2	N	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-			-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	7	1	59	2	N	-0-			-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS) 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
MONT BLANC WELL #: 1H RRCID -> 281865 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12217 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	173549	X	173549	-0-	-0-	-0-	80	1	172553	2	Y	833	841	1			304
							916	9									
*11	194306	X	194306	-0-	-0-	-0-	89	1	193350	2	Y	788	825	1			267
							867	9									
*12	222956	X	222956	-0-	-0-	-0-	65	1	221854	2	Y	943	917	1			293
							1037	9									
*01	229274	X	229274	-0-	-0-	-0-	63	1	228294	2	Y	834	832	1			295
							917	9									
02	186138	X	186138	-0-	-0-	-0-	54	1	184938	2	Y	923	900	1			318
							131	4	1015	9							
*03	150907	X	150907	-0-	-0-	-0-	44	1	150100	2	Y	694	739	1			273
							763	9									

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

10	9517	X	8515	-0-	-1002	-0-	199	1	8295	2	Y	19	11	1			15
							21	9									
11	9210	X	9045	-0-	-165	-0-	235	1	8780	2	Y	27	22	1			20
							30	9									
12	9982	X	9477	-0-	-505	-0-	227	1	9204	2	Y	42	33	1			29
							46	9									
01	9982	X	6666	-0-	-3316	-0-	182	1	6467	2	Y	15	33	1			11
							17	9									
02	9016	X	6412	-0-	-2604	-0-	163	1	6198	2	Y	31	11	1			31
							17	4	34	9							
03	9486	X	6008	-0-	-3478	-0-	182	1	5761	2	Y	59	56	1			34
							65	9									

KING FLICKA WELL #: 102CH RRCID -> 284837 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11369 - 19821

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING HIDALGO WELL #: 102BH RRCID -> 284840 COMPL. DATE 02/21/2017 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13051 - 17444

10	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	153	1	934	2	N	-0-					-0-
11	33518	X	33518	-0-	-0-	-0-	2247	1	31271	2	N	-0-					-0-
12	39774	X	39774	-0-	-0-	-0-	4205	1	35569	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
02	31276	X	-0-	-0-	-31276	-0-					N	-0-					-0-
03	34627	X	4546	-0-	-30081	-0-	1672	1	2874	2	N	-0-					-0-

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

10	78492	X	77506	-0-	-986	-0-	77506	2			Y	-0-					14
11	74160	X	72269	-0-	-1891	-0-	72269	2			Y	-0-					14
12	83483	X	74185	-0-	-9298	-0-	74185	2			Y	-0-					14
01	83483	X	69771	-0-	-13712	-0-	69771	2			Y	-0-					14
02	75404	X	63569	-0-	-11835	-0-	63569	2			Y	-0-					14
03	77500	X	65954	-0-	-11546	-0-	65954	2			Y	-0-					14

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 101CH RRCID -> 284843 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 11545 PERF.14168 - 18456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87637 X	64721	-0-	-22916	-0-	67	1	64654	2	Y	-0-					-0-
11	84810 X	33214	-0-	-51596	-0-	61	1	33153	2	Y	-0-					-0-
12	84289 X	23524	-0-	-60765	-0-	70	1	23454	2	Y	-0-					-0-
01	75330 X	53711	-0-	-21619	-0-	56	1	53655	2	Y	-0-					-0-
02	59696 X	6663	-0-	-53033	-0-	39	1	6624	2	Y	-0-					-0-
03	64728 X	-0-	-0-	-64728	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62186 X	60989	-0-	-1197	-0-	140	1	60849	2	N	-0-					-0-
11	60180 X	57044	-0-	-3136	-0-	130	1	56914	2	N	-0-					-0-
12	62186 X	58989	-0-	-3197	-0-	134	1	58855	2	N	-0-					-0-
01	62000 X	56980	-0-	-5020	-0-	178	1	56798	2	N	4	3	1			1
						4	9									
02	56000 X	41853	-0-	-14147	-0-	123	1	41730	2	N	-0-	1	1			-0-
03	60977 X	57873	-0-	-3104	-0-	142	1	57731	2	N	-0-					-0-

CYPRESS STATE WELL #: 102AH RRCID -> 284845 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 13901 PERF.13800 - 18262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133361 X	133361	-0-	-0-	-0-	137	1	133224	2	Y	-0-					-0-
11	131010 X	124135	-0-	-6875	-0-	125	1	124010	2	Y	-0-					-0-
12	138353 X	109053	-0-	-29300	-0-	120	1	108933	2	Y	-0-					-0-
01	138353 X	118166	-0-	-20187	-0-	122	1	118038	2	Y	5	3	1			2
						6	9									
02	126448 X	107098	-0-	-19350	-0-	123	1	106975	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	133362 X	99828	-0-	-33534	-0-	121	1	99706	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

KING FLICKA WELL #: 101AH RRCID -> 284846 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10840 - 19305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81871 X	59496	-0-	-22375	-0-	225	1	58746	2	N	477	378	1			759
						525	9									
11	79230 X	56394	-0-	-22836	-0-	226	1	55682	2	N	442	384	1			817
						486	9									
12	81871 X	55246	-0-	-26625	-0-	278	1	54559	2	N	372	563	1			626
						409	9									
01	66774 X	46402	-0-	-20372	-0-	225	1	45766	2	N	374	201	1			799
						411	9									
02	57456 X	41635	-0-	-15821	-0-	335	1	40728	2	N	268	383	1			684
						277	4	295	9							
03	59489 X	50896	-0-	-8593	-0-	357	1	50122	2	N	379	770	1			293
						417	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77345 X	69548	-0-	-7797	-0-	69548	2			Y	-0-					-0-
11	74100 X	65212	-0-	-8888	-0-	65212	2			Y	-0-					-0-
12	71331 X	66279	-0-	-5052	-0-	66279	2			Y	-0-					-0-
01	71331 X	62652	-0-	-8679	-0-	62652	2			Y	-0-					-0-
02	64344 X	58107	-0-	-6237	-0-	58107	2			Y	-0-					-0-
03	69533 X	62892	-0-	-6641	-0-	62892	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 284865 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12320 - 17194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60051 X	60051	-0-	-0-	-0-	62	1	59989	2	Y	-0-					-0-
11	56305 X	56305	-0-	-0-	-0-	60	1	56245	2	Y	-0-					-0-
12	59303 X	57268	-0-	-2035	-0-	65	1	57203	2	Y	-0-					-0-
01	60047 X	55221	-0-	-4826	-0-	90	1	55131	2	Y	-0-					-0-
02	54236 X	48755	-0-	-5481	-0-	83	1	48616	2	Y	-0-					-0-
						56	4									
03	60047 X	56203	-0-	-3844	-0-	90	1	56113	2	Y	-0-					-0-

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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	10819 X	8825	-0-	-1994	-0-	11	1	8689	2	Y	114					533
						125	9									
*11	10470 X	8777	-0-	-1693	-0-	11	1	8611	2	Y	141	166	1			508
						155	9									
12	10819 X	7519	-0-	-3300	-0-	14	1	7190	2	Y	286	154	1			640
						315	9									
01	10571 X	6487	-0-	-4084	-0-	8	1	6262	2	Y	197	75	1			762
						217	9									
02	8904 X	6932	-0-	-1972	-0-	14	1	6763	2	Y	125	346	1			541
						17	4	138	9							
03	9083 X	8296	-0-	-787	-0-	7	1	8134	2	Y	141	261	1			421
						155	9									

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

10	75187 X	75187	-0-	-0-	-0-	74	1	75113	2	N	-0-					16
11	63798 X	63798	-0-	-0-	-0-	63798	2			N	-0-	16	1			-0-
12	59767 X	59767	-0-	-0-	-0-	59767	2			N	-0-					-0-
01	38533 X	34177	-0-	-4356	-0-	34177	2			N	-0-					-0-
02	34804 X	22115	-0-	-12689	-0-	22087	2	28	4	N	-0-					-0-
03	38533 X	24860	-0-	-13673	-0-	24860	2			N	-0-					-0-

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

10	74648 X	69891	-0-	-4757	-0-	1	1	69890	2	Y	-0-					-0-
11	72240 X	64929	-0-	-7311	-0-	1	1	64928	2	Y	-0-					-0-
12	74648 X	50318	-0-	-24330	-0-	50282	2	36	9	Y	33	33	5			-0-
01	73222 X	-0-	-0-	-73222	-0-					Y	-0-					-0-
02	65961 X	65961	-0-	-0-	-0-	65854	2	107	4	Y	-0-					-0-
03	69905 X	64295	-0-	-5610	-0-	64295	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 101AH RRCID -> 284893 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30349 X	1445	-0-	-28904	-0-	1438	2	7	9	Y	6	24	1			4
*11	23940 X	1153	-0-	-22787	-0-	38	1	1113	2	Y	2	5	1			1
						2	9									
*12	10354 X	1254	-0-	-9100	-0-	44	1	1197	2	Y	12	6	1			7
						13	9									
01	10354 X	6622	-0-	-3732	-0-	6622	2			Y	-0-	7	1			-0-
02	34453 X	34453	-0-	-0-	-0-	34405	2	48	4	Y	-0-					-0-
*03	38975 X	38975	-0-	-0-	-0-	38944	2	31	9	Y	28	11	1			17

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

10	11811 X	8014	-0-	-3797	-0-	21	1	7993	3	Y	-0-					212
11	11430 X	8863	-0-	-2567	-0-	39	1	8824	3	Y	-0-	159	1			53
*12	9703 X	8913	-0-	-790	-0-	227	1	8684	3	Y	2					55
						2	9									
01	9703 X	8675	-0-	-1028	-0-	8675	3			Y	-0-					55
02	8764 X	7038	-0-	-1726	-0-	48	1	6786	3	Y	11	53	1			13
						192	4	12	9							
03	9145 X	5538	-0-	-3607	-0-	187	1	5294	3	Y	52					65
						57	9									

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

10	25420 X	21360	-0-	-4060	-0-	298	1	20800	2	Y	238	137	1			184
						262	9									
11	24600 X	16727	-0-	-7873	-0-	224	1	16183	2	Y	291	260	1			215
						320	9									
12	25420 X	16677	-0-	-8743	-0-	242	1	16123	2	Y	284	303	1			196
						312	9									
01	23777 X	9998	-0-	-13779	-0-	156	1	9591	2	Y	228	262	1			162
						251	9									
02	19656 X	109	-0-	-19547	-0-	23	1	2	4	Y	76	163	1			75
						84	9									
03	21359 X	68	-0-	-21291	-0-	4	1	1	2	Y	57	99	1			33
						63	9									

KING HIDALGO WELL #: 101BH RRCID -> 284916 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13357 - 16484

10	37262 X	37262	-0-	-0-	-0-	5231	1	32031	2	N	-0-					50
11	51647 X	51647	-0-	-0-	-0-	3462	1	48185	2	N	-0-					50
12	29973 X	29973	-0-	-0-	-0-	3169	1	26804	2	N	-0-					50
01	37262 X	-0-	-0-	-37262	-0-					N	-0-					50
02	48216 X	-0-	-0-	-48216	-0-					N	-0-					50
03	53382 X	23699	-0-	-29683	-0-	358	1	23341	2	N	-0-					50

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

10	39184 X	36300	-0-	-2884	-0-	36300	2			Y	-0-					-0-
11	37530 X	36376	-0-	-1154	-0-	36376	2			Y	-0-					-0-
12	36126 X	36126	-0-	-0-	-0-	36126	2			Y	-0-					-0-
01	38455 X	38455	-0-	-0-	-0-	38455	2			Y	-0-					-0-
02	34976 X	34976	-0-	-0-	-0-	34976	2			Y	-0-					-0-
03	37603 X	35348	-0-	-2255	-0-	35348	2			Y	-0-					-0-

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

CEDAR STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 284935 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14587 PERF.14520 - 19838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	69409 X	60256	-0-	-9153	-0-	60256	2			Y	-0-			-0-
11	62640 X	57170	-0-	-5470	-0-	57170	2			Y	-0-			-0-
12	63736 X	57178	-0-	-6558	-0-	57178	2			Y	-0-			-0-
01	62713 X	54671	-0-	-8042	-0-	54671	2			Y	-0-			-0-
02	55552 X	42284	-0-	-13268	-0-	1	1	42283	2	Y	-0-			-0-
03	60264 X	52227	-0-	-8037	-0-	52227	2			Y	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

10	47771 X	42380	-0-	-5391	-0-	42380	2			Y	-0-			-0-
11	44100 X	40890	-0-	-3210	-0-	40890	2			Y	-0-			-0-
12	44454 X	41671	-0-	-2783	-0-	41671	2			Y	-0-			-0-
01	43400 X	41242	-0-	-2158	-0-	41242	2			Y	-0-			-0-
02	39116 X	26503	-0-	-12613	-0-	1	1	26502	2	Y	-0-			-0-
03	42377 X	40278	-0-	-2099	-0-	40278	2			Y	-0-			-0-

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

10	88133 X	66535	-0-	-21598	-0-	66535	2			Y	-0-			-0-
11	67669 X	67669	-0-	-0-	-0-	67669	2			Y	-0-			-0-
12	70043 X	70043	-0-	-0-	-0-	70043	2			Y	-0-			-0-
01	70959 X	70959	-0-	-0-	-0-	70959	2			Y	-0-			-0-
02	64186 X	64186	-0-	-0-	-0-	64186	2			Y	-0-			-0-
03	70029 X	68991	-0-	-1038	-0-	68991	2			Y	-0-			-0-

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

10	40212 X	40212	-0-	-0-	-0-	226	1	39986	2	Y	-0-			-0-
11	38790 X	36151	-0-	-2639	-0-	202	1	35949	2	Y	-0-			-0-
12	41819 X	35009	-0-	-6810	-0-	194	1	34815	2	Y	-0-			-0-
01	41819 X	32525	-0-	-9294	-0-	32	1	32493	2	Y	-0-			-0-
02	37884 X	24278	-0-	-13606	-0-	165	1	24113	2	Y	-0-			-0-
03	40207 X	33109	-0-	-7098	-0-	25	1	33084	2	Y	-0-			-0-

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

10	65813 X	64196	-0-	-1617	-0-	64196	2			Y	-0-			-0-
11	63750 X	60948	-0-	-2802	-0-	60948	2			Y	-0-			-0-
12	65875 X	61427	-0-	-4448	-0-	61427	2			Y	-0-			-0-
01	65875 X	59991	-0-	-5884	-0-	59991	2			Y	-0-			-0-
02	58828 X	42506	-0-	-16322	-0-	1	1	42505	2	Y	-0-			-0-
03	64201 X	59730	-0-	-4471	-0-	1	1	59729	2	Y	-0-			-0-

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

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEISSMIES WELL #: 301BH RRCID -> 285004 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10006 - 14338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING HIDALGO WELL #: 1H RRCID -> 285006 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12871 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	62527 X	58320	-0-	-4207	-0-	58320	2			Y	-0-			-0-
11	59070 X	55423	-0-	-3647	-0-	55423	2			Y	-0-			-0-
12	61039 X	56032	-0-	-5007	-0-	56032	2			Y	-0-			-0-
01	60481 X	55314	-0-	-5167	-0-	55314	2			Y	-0-			-0-
02	53788 X	49065	-0-	-4723	-0-	49065	2			Y	-0-			-0-
03	58311 X	55447	-0-	-2864	-0-	55447	2			Y	-0-			-0-

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

10	56265 X	51915	-0-	-4350	-0-	1	1	51914	2	Y	-0-			-0-
11	54450 X	46831	-0-	-7619	-0-	1	1	46830	2	Y	-0-			-0-
12	55304 X	37680	-0-	-17624	-0-	37644	2	36	9	Y	33	33	5	-0-
01	53723 X	-0-	-0-	-53723	-0-					Y	-0-			-0-
02	47572 X	45788	-0-	-1784	-0-	45714	2	74	4	Y	-0-			-0-
03	51925 X	46984	-0-	-4941	-0-	46984	2			Y	-0-			-0-

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

10	69254 X	61170	-0-	-8084	-0-	61170	2			Y	-0-			-0-
11	63720 X	61617	-0-	-2103	-0-	61617	2			Y	-0-			-0-
12	65844 X	61742	-0-	-4102	-0-	61742	2			Y	-0-			-0-
01	64604 X	61190	-0-	-3414	-0-	61190	2			Y	-0-			-0-
02	57820 X	52848	-0-	-4972	-0-	52848	2			Y	-0-			-0-
03	63674 X	59320	-0-	-4354	-0-	59320	2			Y	-0-			-0-

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

10	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	4	1	7679	2	Y	-0-			358
11	61700 X	61700	-0-	-0-	-0-	4	1	61696	2	Y	-0-			358
12	62419 X	62419	-0-	-0-	-0-	1	1	62418	2	Y	-0-			358
*01	61370 X	61370	-0-	-0-	-0-	1	1	61369	2	Y	-0-			358
*02	49615 X	49615	-0-	-0-	-0-	1	1	49613	2	Y	-0-			358
						1	4							
*03	59615 X	59615	-0-	-0-	-0-	1	1	59614	2	Y	-0-			358

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 103CH RRCID -> 285031 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12464 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	65270	X	65270	-0-	-0-	-0-	30	1	65131	2	Y	99	69	1			36
							109	9									
*11	58148	X	58148	-0-	-0-	-0-	27	1	58095	2	Y	24	52	1			8
							26	9									
*12	63793	X	63793	-0-	-0-	-0-	19	1	63654	2	Y	109	83	1			34
							120	9									
*01	64650	X	64650	-0-	-0-	-0-	18	1	64498	2	Y	122	113	1			43
							134	9									
02	56474	X	56474	-0-	-0-	-0-	16	1	56389	2	Y	26	60	1			9
							40	4	29	9							
*03	61738	X	61738	-0-	-0-	-0-	18	1	61695	2	Y	23	23	1			9
							25	9									

MONT BLANC WELL #: 102AH RRCID -> 285033 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12184 - 16910

*10	103187	X	103187	-0-	-0-	-0-	48	1	102943	2	Y	178	168	1			65
							196	9									
*11	99710	X	99710	-0-	-0-	-0-	46	1	99457	2	Y	188	189	1			64
							207	9									
*12	102459	X	102459	-0-	-0-	-0-	30	1	102188	2	Y	219	215	1			68
							241	9									
*01	102396	X	102396	-0-	-0-	-0-	28	1	102137	2	Y	210	204	1			74
							231	9									
02	98256	X	98256	-0-	-0-	-0-	29	1	97927	2	Y	210	212	1			72
							69	4	231	9							
*03	108370	X	108370	-0-	-0-	-0-	32	1	108103	2	Y	214	202	1			84
							235	9									

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

10	42160	X	37465	-0-	-4695	-0-	28	1	37433	2	Y	4					18
							4	9									
*11	40800	X	40070	-0-	-730	-0-	30	1	40040	2	Y	-0-	3	1			15
12	41478	X	41417	-0-	-61	-0-	44	1	41373	2	Y	-0-	5	1			10
01	41478	X	35940	-0-	-5538	-0-	30	1	35871	2	Y	35	4	1			41
							39	9									
02	37436	X	32181	-0-	-5255	-0-	57	1	31969	2	Y	78	6	1			113
							69	4	86	9							
03	41447	X	36079	-0-	-5368	-0-	19	1	35955	2	Y	95	8	1			200
							105	9									

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

10	89559	X	62772	-0-	-26787	-0-	62772	2			Y	-0-					-0-
11	66522	X	66522	-0-	-0-	-0-	66522	2			Y	-0-					-0-
12	69502	X	68191	-0-	-1311	-0-	68191	2			Y	-0-					-0-
01	69502	X	66700	-0-	-2802	-0-	66700	2			Y	-0-					-0-
02	62776	X	59892	-0-	-2884	-0-	59892	2			Y	-0-					-0-
03	68727	X	67456	-0-	-1271	-0-	67456	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 106AH RRCID -> 285063 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10400 - 15238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	20181	X	18828	-0-	-1353	-0-	37	1	18751	2	Y	36	27	1			19
							40	9									
*08	20181	X	15942	-0-	-4239	-0-	31	1	15870	2	Y	37	37	1			19
							41	9									
09	19530	X	16540	-0-	-2990	-0-	16510	2	30	9	Y	27	32	1			14
*10	17825	X	17800	-0-	-25	-0-	17752	2	48	9	Y	44	29	1			29
*11	17220	X	15763	-0-	-1457	-0-	18	1	15709	2	Y	33	46	1			16
							36	9									
*12	17794	X	16362	-0-	-1432	-0-	21	1	16322	2	Y	17	23	1			10
							19	9									
01	17081	X	10929	-0-	-6152	-0-	10909	2	20	9	Y	18	18	1			10
02	15428	X	11389	-0-	-4039	-0-	11287	2	35	4	Y	61	42	1			29
							67	9									
03	16585	X	14013	-0-	-2572	-0-	13961	2	52	9	Y	47	48	1			28

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	86955	X	53447	-0-	-33508	-0-	53447	2			Y	-0-					-0-
11	84150	X	65300	-0-	-18850	-0-	65300	2			Y	-0-					-0-
12	72602	X	72517	-0-	-85	-0-	72517	2			Y	-0-					-0-
01	72602	X	68147	-0-	-4455	-0-	68147	2			Y	-0-					-0-
02	63504	X	60909	-0-	-2595	-0-	60909	2			Y	-0-					-0-
03	72509	X	66447	-0-	-6062	-0-	66447	2			Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALM UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 285156 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10907 - 18212

10	25823	X	17284	-0-	-8539	-0-	1	1	17283	2	N	-0-					-0-
11	22800	X	10722	-0-	-12078	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	5167	-0-	-16657	-0-	1	1	5166	2	N	-0-					-0-
*01	18631	X	3184	-0-	-15447	-0-	2	1	3134	2	N	44	44	1			-0-
							48	9									
02	38014	X	38014	-0-	-0-	-0-	38014	2			N	-0-					-0-
*03	46001	X	46001	-0-	-0-	-0-	46001	2			N	-0-					-0-

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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PALM UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 285158 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10908 - 17614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52669 X	45723	-0-	-6946	-0-	1	1	45722	2	N	-0-					-0-
11	47760 X	42757	-0-	-5003	-0-	42757	2			N	-0-					-0-
12	47461 X	41712	-0-	-5749	-0-	9	1	41703	2	N	-0-					-0-
*01	47461 X	43392	-0-	-4069	-0-	30	1	43315	2	N	43	43	1			-0-
						47	9									
02	43387 X	43387	-0-	-0-	-0-	43387	2			N	-0-					-0-
*03	51222 X	51222	-0-	-0-	-0-	51222	2			N	-0-					-0-

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

10	61628 X	60963	-0-	-665	-0-	60963	2			Y	-0-					-0-
11	59054 X	59054	-0-	-0-	-0-	59054	2			Y	-0-					-0-
12	60528 X	60528	-0-	-0-	-0-	60528	2			Y	-0-					-0-
01	60977 X	60057	-0-	-920	-0-	60057	2			Y	-0-					-0-
02	55104 X	54280	-0-	-824	-0-	54280	2			Y	-0-					-0-
03	61008 X	59753	-0-	-1255	-0-	59753	2			Y	-0-					-0-

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

10	57087 X	57087	-0-	-0-	-0-	41	1	57046	2	N	-0-					-0-
11	62418 X	62418	-0-	-0-	-0-	45	1	62373	2	N	-0-					-0-
12	63562 X	63562	-0-	-0-	-0-	46	1	63516	2	N	-0-					-0-
01	33077 X	14253	-0-	-18824	-0-	24	1	14229	2	N	-0-					-0-
02	31861 X	31861	-0-	-0-	-0-	36	1	31825	2	N	-0-					-0-
03	33077 X	27483	-0-	-5594	-0-	40	1	27443	2	N	-0-					-0-

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

10	13031 X	13031	-0-	-0-	-0-	10	1	13021	2	Y	-0-					-0-
*11	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	9	1	12100	2	Y	-0-					-0-
12	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	13	1	11971	2	Y	-0-					-0-
01	13020 X	9215	-0-	-3805	-0-	14	1	9201	2	Y	-0-					-0-
02	11760 X	7415	-0-	-4345	-0-	49	1	7307	2	Y	-0-					-0-
						59	4									
03	13020 X	8326	-0-	-4694	-0-	18	1	8308	2	Y	-0-					-0-

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

10	55242 X	43977	-0-	-11265	-0-	300	1	43677	2	N	-0-					-0-
11	50790 X	25672	-0-	-25118	-0-	157	1	25515	2	N	-0-					-0-
12	49693 X	42238	-0-	-7455	-0-	272	1	41966	2	N	-0-					-0-
01	47740 X	38337	-0-	-9403	-0-	336	1	38001	2	N	-0-					-0-
02	41608 X	26231	-0-	-15377	-0-	190	1	26041	2	N	-0-					-0-
03	43989 X	28764	-0-	-15225	-0-	28764	2			N	-0-					-0-

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

10	96441 X	69494	-0-	-26947	-0-	69494	2			Y	-0-					-0-
11	90840 X	68009	-0-	-22831	-0-	68009	2			Y	-0-					-0-
12	78182 X	70461	-0-	-7721	-0-	70461	2			Y	-0-					-0-
01	77624 X	66764	-0-	-10860	-0-	66764	2			Y	-0-					-0-
02	63476 X	62045	-0-	-1431	-0-	62045	2			Y	-0-					-0-
03	70463 X	64794	-0-	-5669	-0-	64794	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KING HIDALGO WELL #: 201AH RRCID -> 285245 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12520 - 16826

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70308	X	62419	-0-	-7889	-0-	62419	2			Y	-0-					-0-
11	62340	X	58911	-0-	-3429	-0-	58911	2			Y	-0-					-0-
12	64077	X	58672	-0-	-5405	-0-	58672	2			Y	-0-					-0-
01	64046	X	57000	-0-	-7046	-0-	57000	2			Y	-0-					-0-
02	57848	X	48064	-0-	-9784	-0-	1	1	48063	2	Y	-0-					-0-
03	62434	X	62050	-0-	-384	-0-	1	1	62049	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59768	X	46620	-0-	-13148	-0-	1	1	46619	2	N	-0-					-0-
11	55650	X	45559	-0-	-10091	-0-	45559	2			N	-0-					-0-
12	53506	X	41954	-0-	-11552	-0-	9	1	41945	2	N	-0-					-0-
*01	51863	X	40881	-0-	-10982	-0-	28	1	40806	2	N	43	43	1			-0-
							47	9									
02	47634	X	47634	-0-	-0-	-0-	47634	2			N	-0-					-0-
*03	55544	X	55544	-0-	-0-	-0-	55544	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21266	X	19637	-0-	-1629	-0-	26	1	19567	3	Y	40					261
							44	9									
11	19830	X	17014	-0-	-2816	-0-	41	1	16927	3	Y	42	14	1			289
							46	9									
*12	26970	X	18989	-0-	-7981	-0-	251	1	18675	3	Y	57					346
							63	9									
01	26784	X	19591	-0-	-7193	-0-	19490	3	101	9	Y	92					438
02	24192	X	18847	-0-	-5345	-0-	94	1	18285	3	Y	82	123	1			397
							378	4	90	9							
*03	20670	X	20670	-0-	-0-	-0-	415	1	20192	3	Y	57					454
							63	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	912	-0-	912	912	1	1	911	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	912					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	912					Y	-0-					-0-
01	912	X	-0-	-0-	-912	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MESQUITE STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 285483 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14231 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62286	X	62286	-0-	-0-	-0-	350	1	61936	2	Y	-0-					-0-
11	57954	X	57954	-0-	-0-	-0-	323	1	57631	2	Y	-0-					-0-
12	56958	X	56958	-0-	-0-	-0-	316	1	56642	2	Y	-0-					-0-
01	55420	X	55420	-0-	-0-	-0-	54	1	55366	2	Y	-0-					-0-
02	56252	X	46020	-0-	-10232	-0-	313	1	45707	2	Y	-0-					-0-
03	62279	X	53325	-0-	-8954	-0-	40	1	53285	2	Y	-0-					-0-

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

10	243834	X	243834	-0-	-0-	-0-	209	1	242620	2	Y	914	915	1			58
							1005	9									
11	238518	X	238518	-0-	-0-	-0-	196	1	237155	2	Y	1061	1087	1			32
							1167	9									
*12	242586	X	242586	-0-	-0-	-0-	205	1	241323	2	Y	962	945	1			49
							1058	9									
01	231612	X	231612	-0-	-0-	-0-	205	1	230466	2	Y	855	864	1			40
							941	9									
02	201286	X	201286	-0-	-0-	-0-	506	1	199829	2	Y	830	801	1			69
							38	4	913	9							
*03	222182	X	222182	-0-	-0-	-0-	199	1	221102	2	Y	801	831	1			39
							881	9									

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

10	94178	X	77289	-0-	-16889	-0-	80	1	77209	2	Y	-0-					-0-
11	91140	X	72144	-0-	-18996	-0-	77	1	72067	2	Y	-0-					-0-
12	81499	X	73572	-0-	-7927	-0-	83	1	73489	2	Y	-0-					-0-
01	80011	X	72828	-0-	-7183	-0-	119	1	72709	2	Y	-0-					-0-
02	70644	X	63752	-0-	-6892	-0-	108	1	63571	2	Y	-0-					-0-
							73	4									
03	77283	X	68271	-0-	-9012	-0-	110	1	68161	2	Y	-0-					-0-

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

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	56234	X	49036	-0-	-7198	-0-	1	1	49035	2	Y	-0-					-0-
11	53040	X	45837	-0-	-7203	-0-	1	1	45836	2	Y	-0-					-0-
12	54002	X	36419	-0-	-17583	-0-	36383	2	36	9	Y	33	33	5			-0-
01	51677	X	-0-	-0-	-51677	-0-					Y	-0-					-0-
02	45416	X	42125	-0-	-3291	-0-	42057	2	68	4	Y	-0-					-0-
03	49042	X	40713	-0-	-8329	-0-	40713	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

10	31744 X	30019	-0-	-1725	-0-	29956	2	63	9	Y	57	98	1			142
11	30720 X	29623	-0-	-1097	-0-	29463	2	160	9	Y	145	241	1			46
12	31155 X	30077	-0-	-1078	-0-	29860	2	217	9	Y	197	103	1			140
01	30876 X	29970	-0-	-906	-0-	279	1	29457	2	Y	213	240	1			113
						234	9									
02	27636 X	24510	-0-	-3126	-0-	16	1	24263	2	Y	177	212	1			78
						36	4	195	9							
03	30597 X	26012	-0-	-4585	-0-	25814	2	198	9	Y	180	167	1			91

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

10	30163 X	26938	-0-	-3225	-0-	26776	2	162	9	Y	147	91	1			225
11	28140 X	24644	-0-	-3496	-0-	24488	2	156	9	Y	142	322	1			45
12	28489 X	25158	-0-	-3331	-0-	24991	2	167	9	Y	152	89	1			108
01	28427 X	23071	-0-	-5356	-0-	215	1	22683	2	Y	157	182	1			83
						173	9									
02	25284 X	22880	-0-	-2404	-0-	15	1	22670	2	Y	146	165	1			64
						34	4	161	9							
03	26939 X	25853	-0-	-1086	-0-	25686	2	167	9	Y	152	139	1			77

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	37727 X	25843	-0-	-11884	-0-	25542	2	301	9	Y	274	275	1			98
11	36510 X	12968	-0-	-23542	-0-	12774	2	194	9	Y	176	181	1			93
*12	28117 X	21485	-0-	-6632	-0-	21034	2	451	9	Y	410	200	1			303
01	26082 X	26082	-0-	-0-	-0-	25653	2	429	9	Y	390	572	1			121
02	23352 X	19102	-0-	-4250	-0-	51	1	18845	2	Y	154	177	1			98
						37	4	169	9							
*03	35187 X	35187	-0-	-0-	-0-	34927	2	260	9	Y	236	233	1			101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10819	X	10378	-0-	-441	-0-	10092	2	286	9	Y	260	255	1			53
*11	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	12	1	11148	2	Y	262	241	1			74
							288	9									
12	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	9	1	11249	2	Y	279	269	1			84
							307	9									
01	19840	X	19840	-0-	-0-	-0-	24	1	19603	2	Y	194	228	1			50
							213	9									
02	11704	X	7025	-0-	-4679	-0-	6835	2	43	4	Y	134	141	1			43
							147	9									
03	12958	X	10286	-0-	-2672	-0-	28	1	10118	2	Y	127	111	1			59
							140	9									

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

*10	23725	X	23725	-0-	-0-	-0-	3	1	23613	2	Y	99	108	1			46
							109	9									
*11	22380	X	19860	-0-	-2520	-0-	2	1	19738	2	Y	109	87	1			68
							120	9									
*12	24201	X	24201	-0-	-0-	-0-	1	1	24089	2	Y	101	99	1			70
							111	9									
01	22599	X	16989	-0-	-5610	-0-	1	1	16878	2	Y	100	131	1			39
							110	9									
02	20160	X	17685	-0-	-2475	-0-	1	1	17438	2	Y	96	42	1			93
							140	4	106	9							
03	23467	X	21182	-0-	-2285	-0-	21029	2	153	9	Y	139	185	1			47

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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	22784	X	22784	-0-	-0-	-0-	22755	2	29	9	Y	26	26	1			9
11	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	22575	2	166	9	Y	151	80	1			80
*12	25063	X	25063	-0-	-0-	-0-	24964	2	99	9	Y	90	103	1			67
01	29803	X	29803	-0-	-0-	-0-	29658	2	145	9	Y	132	158	1			41
02	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	48	1	22732	2	Y	176	105	1			112
							35	4	194	9							
03	24211	X	8981	-0-	-15230	-0-	8878	2	103	9	Y	94	166	1			40

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 108CH RRCID -> 286510 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12521 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	254867	X	254867	-0-	-0-	-0-	202	1	253712	2	Y	866	868	1			55
							953	9									
11	244478	X	244478	-0-	-0-	-0-	184	1	243339	2	Y	868	897	1			26
							955	9									
*12	249652	X	249652	-0-	-0-	-0-	191	1	248600	2	Y	783	769	1			40
							861	9									
01	247251	X	247251	-0-	-0-	-0-	205	1	246211	2	Y	759	763	1			36
							835	9									
02	214699	X	214699	-0-	-0-	-0-	495	1	213397	2	Y	700	678	1			58
							37	4	770	9							
*03	232608	X	232608	-0-	-0-	-0-	191	1	231634	2	Y	712	735	1			35
							783	9									

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

10	17918	X	16282	-0-	-1636	-0-	266	1	15765	2	Y	228	113	1			176
							251	9									
11	15510	X	13827	-0-	-1683	-0-	297	1	13251	2	Y	254	242	1			188
							279	9									
12	18184	X	18184	-0-	-0-	-0-	313	1	17598	2	Y	248	266	1			170
							273	9									
01	19902	X	19902	-0-	-0-	-0-	362	1	19263	2	Y	252	244	1			178
							277	9									
02	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	305	1	14598	2	Y	258	180	1			256
							31	4	284	9							
03	18197	X	18145	-0-	-52	-0-	348	1	17487	2	Y	282	376	1			162
							310	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 102BH RRCID -> 286697 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10351 - 15291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	32023	X	27994	-0-	-4029	-0-	36	1	27883	2	Y	68	34	1			36
							75	9									
*08	32023	X	27120	-0-	-4903	-0-	36	1	27081	2	Y	3	38	1			1
							3	9									
*09	30360	X	25592	-0-	-4768	-0-	25581	2	11	9	Y	10	6	1			5
*10	29450	X	24803	-0-	-4647	-0-	24802	2	1	9	Y	1	5	1			1
*11	28140	X	22264	-0-	-5876	-0-	15	1	22216	2	Y	30	16	1			15
							33	9									
*12	28024	X	22452	-0-	-5572	-0-	18	1	22422	2	Y	11	19	1			7
							12	9									
01	27156	X	20555	-0-	-6601	-0-	20552	2	3	9	Y	3	8	1			2
02	23884	X	13785	-0-	-10099	-0-	13703	2	16	4	Y	60	33	1			29
							66	9									
03	24800	X	20808	-0-	-3992	-0-	20801	2	7	9	Y	6	31	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	30827	X	30827	-0-	-0-	-0-	40	1	30787	2	Y	-0-	29	1			-0-
*08	32488	X	29010	-0-	-3478	-0-	39	1	28971	2	Y	-0-					-0-
09	31440	X	28477	-0-	-2963	-0-	28477	2			Y	-0-					-0-
*10	32488	X	27324	-0-	-5164	-0-	27324	2			Y	-0-					-0-
*11	30600	X	23605	-0-	-6995	-0-	16	1	23589	2	Y	-0-					-0-
*12	30907	X	24034	-0-	-6873	-0-	19	1	24015	2	Y	-0-					-0-
01	29419	X	21686	-0-	-7733	-0-	21686	2			Y	-0-					-0-
02	26572	X	18649	-0-	-7923	-0-	18628	2	21	4	Y	-0-					-0-
03	27342	X	22367	-0-	-4975	-0-	22364	2	3	9	Y	3	1	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	38781	X	32097	-0-	-6684	-0-	45	1	31985	2	Y	61	48	1			32
							67	9									
*08	38781	X	29789	-0-	-8992	-0-	40	1	29681	2	Y	62	62	1			32
							68	9									
09	34350	X	30036	-0-	-4314	-0-	29974	2	62	9	Y	56	58	1			30
*10	32457	X	31104	-0-	-1353	-0-	31024	2	80	9	Y	73	54	1			49
*11	34258	X	34258	-0-	-0-	-0-	24	1	34146	2	Y	80	89	1			40
							88	9									
*12	34400	X	34400	-0-	-0-	-0-	27	1	34281	2	Y	84	74	1			50
							92	9									
01	31124	X	21747	-0-	-9377	-0-	21707	2	40	9	Y	36	66	1			20
02	31528	X	22790	-0-	-8738	-0-	22684	2	31	4	Y	68	55	1			33
							75	9									
03	34906	X	30104	-0-	-4802	-0-	30025	2	79	9	Y	72	62	1			43

FOX STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 286700 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10982 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63364	X	57938	-0-	-5426	-0-	29	1	57909	2	Y	-0-					-0-
11	59670	X	52800	-0-	-6870	-0-	29	1	52771	2	Y	-0-					-0-
*12	61070	X	53004	-0-	-8066	-0-	30	1	52974	2	Y	-0-					-0-
01	59861	X	52370	-0-	-7491	-0-	42	1	52321	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
02	53172	X	44635	-0-	-8537	-0-	40	1	44525	2	Y	-0-	3	1			-0-
							70	4									
03	57939	X	51651	-0-	-6288	-0-	34	1	51617	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 109BH RRCID -> 286701 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	146207 X	146207	-0-	-0-	-0-	68	1	145410	2	Y	663	650	1			242
						729	9									
*11	138211 X	138211	-0-	-0-	-0-	63	1	137408	2	Y	673	687	1			228
						740	9									
*12	140266 X	140266	-0-	-0-	-0-	41	1	139466	2	Y	690	704	1			214
						759	9									
*01	130728 X	130728	-0-	-0-	-0-	36	1	130034	2	Y	598	601	1			211
						658	9									
02	116095 X	116095	-0-	-0-	-0-	34	1	115369	2	Y	555	575	1			191
						81	4	611	9							
*03	133880 X	133880	-0-	-0-	-0-	39	1	133249	2	Y	538	518	1			211
						592	9									

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

10	49780 X	49780	-0-	-0-	-0-	23	1	49757	2	Y	-0-					-0-
11	84779 X	84779	-0-	-0-	-0-	43	1	84736	2	Y	-0-					-0-
*12	89988 X	89988	-0-	-0-	-0-	28	1	89960	2	Y	-0-					-0-
*01	66628 X	66628	-0-	-0-	-0-	23	1	66605	2	Y	-0-					-0-
02	60364 X	60364	-0-	-0-	-0-	18	1	60303	2	Y	-0-					-0-
						43	4									
*03	74121 X	74121	-0-	-0-	-0-	27	1	74094	2	Y	-0-					-0-

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

*10	158800 X	158800	-0-	-0-	-0-	81	1	158475	2	Y	222	207	1			81
						244	9									
*11	138741 X	138741	-0-	-0-	-0-	68	1	138439	2	Y	213	222	1			72
						234	9									
*12	149048 X	149048	-0-	-0-	-0-	49	1	148723	2	Y	251	245	1			78
						276	9									
*01	138974 X	138974	-0-	-0-	-0-	42	1	138704	2	Y	207	212	1			73
						228	9									
02	132002 X	132002	-0-	-0-	-0-	42	1	131576	2	Y	255	240	1			88
						103	4	281	9							
*03	152705 X	152705	-0-	-0-	-0-	48	1	152468	2	Y	172	192	1			68
						189	9									

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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

*10	162304 X	162304	-0-	-0-	-0-	88	1	161700	2	Y	469	459	1			171
						516	9									
*11	155165 X	155165	-0-	-0-	-0-	82	1	154571	2	Y	465	479	1			157
						512	9									
*12	153203 X	153203	-0-	-0-	-0-	56	1	152612	2	Y	486	492	1			151
						535	9									
*01	147285 X	147285	-0-	-0-	-0-	50	1	146803	2	Y	393	405	1			139
						432	9									
02	132924 X	132924	-0-	-0-	-0-	52	1	132289	2	Y	416	412	1			143
						125	4	458	9							
*03	160514 X	160514	-0-	-0-	-0-	58	1	159987	2	Y	426	402	1			167
						469	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

*10	176539 X	176539	-0-	-0-	-0-	82	1	175807	2	Y	591	588	1			216
						650	9									
*11	164805 X	164805	-0-	-0-	-0-	75	1	164045	2	Y	623	628	1			211
						685	9									
*12	164585 X	164585	-0-	-0-	-0-	48	1	163818	2	Y	654	662	1			203
						719	9									
*01	153777 X	153777	-0-	-0-	-0-	42	1	153087	2	Y	589	584	1			208
						648	9									
02	138336 X	138336	-0-	-0-	-0-	40	1	137580	2	Y	563	577	1			194
						97	4	619	9							
*03	163062 X	163062	-0-	-0-	-0-	47	1	162447	2	Y	516	507	1			203
						568	9									

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

10	161262 X	136125	-0-	-25137	-0-	97	1	136028	2	N	-0-					-0-
11	152160 X	132166	-0-	-19994	-0-	95	1	132071	2	N	-0-					-0-
12	143809 X	133876	-0-	-9933	-0-	96	1	133780	2	N	-0-					-0-
01	143809 X	130673	-0-	-13136	-0-	104	1	130569	2	N	-0-					-0-
02	125412 X	110200	-0-	-15212	-0-	95	1	110105	2	N	-0-					-0-
03	136586 X	118373	-0-	-18213	-0-	93	1	118280	2	N	-0-					-0-

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

10	163370 X	142173	-0-	-21197	-0-	101	1	142072	2	N	-0-					-0-
11	157380 X	137360	-0-	-20020	-0-	98	1	137262	2	N	-0-					-0-
12	153760 X	138941	-0-	-14819	-0-	100	1	138841	2	N	-0-					-0-
01	149265 X	134977	-0-	-14288	-0-	107	1	134870	2	N	-0-					-0-
02	130676 X	110848	-0-	-19828	-0-	95	1	110753	2	N	-0-					-0-
03	142166 X	124879	-0-	-17287	-0-	98	1	124781	2	N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 106BH RRCID -> 286711 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12332 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	134416	X	117063	-0-	-17353	-0-	54	1	116687	2	Y	293	281	1			107
							322	9									
*11	129210	X	105325	-0-	-23885	-0-	48	1	104927	2	Y	318	317	1			108
							350	9									
*12	129053	X	106886	-0-	-22167	-0-	31	1	106491	2	Y	331	336	1			103
							364	9									
*01	116938	X	108034	-0-	-8904	-0-	29	1	107607	2	Y	362	337	1			128
							398	9									
02	97053	X	97053	-0-	-0-	-0-	28	1	96500	2	Y	415	400	1			143
							68	4	457	9							
*03	114026	X	114026	-0-	-0-	-0-	33	1	113522	2	Y	428	403	1			168
							471	9									

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

*07	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	49	1	18182	2	Y	165	125	1			87
							182	9									
*08	21049	X	21049	-0-	-0-	-0-	42	1	20816	2	Y	174	171	1			90
							191	9									
*09	20464	X	20464	-0-	-0-	-0-	20299	2	165	9	Y	150	160	1			80
*10	20627	X	20627	-0-	-0-	-0-	20438	2	189	9	Y	172	137	1			115
*11	24998	X	24998	-0-	-0-	-0-	22	1	24815	2	Y	146	189	1			72
							161	9									
*12	29226	X	29226	-0-	-0-	-0-	27	1	29013	2	Y	169	141	1			100
							186	9									
01	29221	X	29221	-0-	-0-	-0-	29013	2	208	9	Y	189	183	1			106
02	22092	X	15292	-0-	-6800	-0-	15056	2	28	4	Y	189	204	1			91
							208	9									
03	28675	X	16485	-0-	-12190	-0-	16314	2	171	9	Y	155	153	1			93

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

10	28799	X	18348	-0-	-10451	-0-	18011	2	337	9	Y	306	329	1			109
11	27870	X	16927	-0-	-10943	-0-	16522	2	405	9	Y	368	282	1			195
*12	18972	X	16551	-0-	-2421	-0-	16218	2	333	9	Y	303	274	1			224
01	18972	X	15555	-0-	-3417	-0-	15256	2	299	9	Y	272	411	1			85
02	17136	X	14523	-0-	-2613	-0-	64	1	14168	2	Y	224	166	1			143
							45	4	246	9							
*03	23980	X	23980	-0-	-0-	-0-	23621	2	359	9	Y	326	330	1			139

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

10	68510	X	58150	-0-	-10360	-0-	58150	2			Y	-0-					-0-
11	62610	X	57516	-0-	-5094	-0-	57516	2			Y	-0-					-0-
12	64418	X	57434	-0-	-6984	-0-	57434	2			Y	-0-					-0-
01	64356	X	58311	-0-	-6045	-0-	58311	2			Y	-0-					-0-
02	56056	X	52159	-0-	-3897	-0-	52159	2			Y	-0-					-0-
03	59427	X	55573	-0-	-3854	-0-	55573	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KICKAPOO WELL #: 201AH RRCID -> 286741 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9470 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	23560	X	20440	-0-	-3120	-0-	2	1	20112	2	Y	296	339	1			138
							326	9									
*11	23663	X	23663	-0-	-0-	-0-	2	1	23328	2	Y	303	251	1			190
							333	9									
*12	22391	X	22391	-0-	-0-	-0-	1	1	22058	2	Y	302	282	1			210
							332	9									
01	21359	X	17991	-0-	-3368	-0-	1	1	17650	2	Y	309	397	1			122
							340	9									
02	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	1	1	21172	2	Y	251	129	1			244
							98	4	276	9							
03	23436	X	22463	-0-	-973	-0-	22042	2	421	9	Y	383	497	1			130

MOHICAN UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286742 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11612 - 16399

10	52100	X	52100	-0-	-0-	-0-	54	1	51599	2	Y	406	347	1			639
							447	9									
11	49806	X	49806	-0-	-0-	-0-	53	1	49304	2	Y	408	359	1			688
							449	9									
12	52390	X	52196	-0-	-194	-0-	58	1	51667	2	Y	428	515	1			601
							471	9									
01	52390	X	49558	-0-	-2832	-0-	80	1	49042	2	Y	396	341	1			656
							436	9									
02	47320	X	44894	-0-	-2426	-0-	76	1	44356	2	Y	374	351	1			679
							51	4	411	9							
03	52204	X	49806	-0-	-2398	-0-	79	1	49325	2	Y	365	507	1			537
							402	9									

OAK STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 286743 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 13872 PERF.14250 - 19678

10	124062	X	60093	-0-	-63969	-0-	60093	2			Y	-0-					-0-
11	113040	X	53465	-0-	-59575	-0-	53465	2			Y	-0-					-0-
12	116808	X	89928	-0-	-26880	-0-	89928	2			Y	-0-					-0-
01	112096	X	89322	-0-	-22774	-0-	89322	2			Y	-0-					-0-
02	97832	X	81496	-0-	-16336	-0-	81496	2			Y	-0-					-0-
03	89931	X	82385	-0-	-7546	-0-	82385	2			Y	-0-					-0-

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

10	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			Y	-0-	2	1			-0-
*11	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	21	1	9754	2	Y	-0-					-0-
12	12462	X	10147	-0-	-2315	-0-	16	1	10120	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
01	13423	X	4184	-0-	-9239	-0-	19	1	4128	2	Y	34	28	1			9
							37	9									
02	12124	X	3387	-0-	-8737	-0-	3285	2	38	4	Y	58	48	1			19
							64	9									
03	13423	X	3275	-0-	-10148	-0-	5	1	3209	2	Y	55	48	1			26
							61	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 109AH RRCID -> 286745 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12093 - 16952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253524 X	253524	-0-	-0-	-0-	207	1	252170	2	Y	1043	1041	1			66
						1147	9									
11	247083 X	247083	-0-	-0-	-0-	190	1	245739	2	Y	1049	1084	1			31
						1154	9									
*12	244933 X	244933	-0-	-0-	-0-	193	1	243669	2	Y	974	955	1			50
						1071	9									
01	238121 X	238121	-0-	-0-	-0-	200	1	236924	2	Y	906	913	1			43
						997	9									
02	200230 X	200230	-0-	-0-	-0-	469	1	198805	2	Y	837	811	1			69
						35	4	921	9							
*03	222697 X	222697	-0-	-0-	-0-	186	1	221591	2	Y	836	864	1			41
						920	9									

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

10	210473 X	210473	-0-	-0-	-0-	160	1	209459	2	Y	776	773	1			49
						854	9									
11	270696 X	270696	-0-	-0-	-0-	195	1	269692	2	Y	735	762	1			22
						809	9									
12	280249 X	280249	-0-	-0-	-0-	207	1	279180	2	Y	784	766	1			40
						862	9									
01	261997 X	261997	-0-	-0-	-0-	207	1	261065	2	Y	659	668	1			31
						725	9									
02	227825 X	227825	-0-	-0-	-0-	501	1	226600	2	Y	624	603	1			52
						38	4	686	9							
*03	236496 X	236496	-0-	-0-	-0-	184	1	235599	2	Y	648	668	1			32
						713	9									

FOX STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286755 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10345 - 16938

10	38471 X	36062	-0-	-2409	-0-	18	1	35958	2	Y	78	77	1			23
						86	9									
11	36600 X	34436	-0-	-2164	-0-	19	1	34333	2	Y	76	70	1			29
						84	9									
12	37324 X	35256	-0-	-2068	-0-	20	1	35162	2	Y	67	72	1			24
						74	9									
01	36766 X	34547	-0-	-2219	-0-	28	1	34453	2	Y	60	58	1			26
						66	9									
02	33208 X	30873	-0-	-2335	-0-	28	1	30705	2	Y	84	78	1			32
						48	4	92	9							
03	36053 X	32412	-0-	-3641	-0-	21	1	32301	2	Y	82	82	1			32
						90	9									

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

10	179304 X	150286	-0-	-29018	-0-	150286	2			Y	-0-					-0-
11	156480 X	140551	-0-	-15929	-0-	140551	2			Y	-0-					-0-
12	161696 X	139309	-0-	-22387	-0-	139309	2			Y	-0-					-0-
01	161696 X	133422	-0-	-28274	-0-	133422	2			Y	-0-					-0-
02	137312 X	118634	-0-	-18678	-0-	118634	2			Y	-0-					-0-
03	150288 X	129705	-0-	-20583	-0-	129705	2			Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELBERT STATE UNIT WELL #: 104CH RRCID -> 286769 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10298 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13857	X	8176	-0-	-5681	-0-	8099	2	77	9	Y	70	114	1			25
11	13410	X	6865	-0-	-6545	-0-	6831	2	34	9	Y	31	40	1			16
*12	13857	X	7844	-0-	-6013	-0-	7753	2	91	9	Y	83	38	1			61
01	9486	X	3602	-0-	-5884	-0-	3545	2	57	9	Y	52	97	1			16
02	8568	X	929	-0-	-7639	-0-	36	1	827	2	Y	36	29	1			23
							26	4	40	9							
03	8184	X	6344	-0-	-1840	-0-	6315	2	29	9	Y	26	38	1			11

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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	77717	X	74792	-0-	-2925	-0-	74757	2	35	9	N	32					480
11	75210	X	71046	-0-	-4164	-0-	71005	2	41	9	N	37					517
12	77810	X	69911	-0-	-7899	-0-	69861	2	50	9	N	45					562
01	77810	X	67175	-0-	-10635	-0-	67119	2	56	9	N	51	194	1			419
02	70280	X	62001	-0-	-8279	-0-	61840	2	108	4	N	48					467
							53	9									
03	74803	X	66332	-0-	-8471	-0-	66292	2	40	9	N	36					503

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

10	63233	X	63233	-0-	-0-	-0-	66	1	63167	2	Y	-0-					-0-
11	63709	X	63709	-0-	-0-	-0-	68	1	63641	2	Y	-0-					-0-
12	68643	X	68643	-0-	-0-	-0-	77	1	68566	2	Y	-0-					-0-
01	70679	X	70679	-0-	-0-	-0-	116	1	70562	2	Y	1					1
							1	9									
02	64317	X	64317	-0-	-0-	-0-	109	1	64131	2	Y	4					5
							73	4	4	9							
*03	70309	X	70309	-0-	-0-	-0-	113	1	70175	2	Y	19	3	1			21
							21	9									

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

10	81483	X	81483	-0-	-0-	-0-	40	1	81443	2	Y	-0-	51	1			-0-
11	69332	X	69332	-0-	-0-	-0-	38	1	69294	2	Y	-0-					-0-
12	69646	X	69646	-0-	-0-	-0-	39	1	69607	2	Y	-0-					-0-
01	65102	X	65102	-0-	-0-	-0-	52	1	64745	2	Y	277	158	1			119
							305	9									
02	68936	X	52255	-0-	-16681	-0-	47	1	52103	2	Y	21	132	1			8
							82	4	23	9							
03	76322	X	54888	-0-	-21434	-0-	36	1	54850	2	Y	2	9	1			1
							2	9									

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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			26
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	24	1			2
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	586	2	97	4	N	28					28
							31	9									
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	327	1	354	2	N	40					68
							44	9									

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	64449	X	56695	-0-	-7754	-0-	56233	2	462	9	Y	420	415	1			124
11	62370	X	51994	-0-	-10376	-0-	51514	2	480	9	Y	436	394	1			166
12	57629	X	52394	-0-	-5235	-0-	51990	2	404	9	Y	367	401	1			132
01	57629	X	55653	-0-	-1976	-0-	55317	2	336	9	Y	305	305	1			132
02	51436	X	45448	-0-	-5988	-0-	44938	2	510	9	Y	464	421	1			175
03	56699	X	49980	-0-	-6719	-0-	49495	2	485	9	Y	441	443	1			173

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

10	25812	X	25812	-0-	-0-	-0-	25533	2	279	9	Y	254	310	1			91
11	28410	X	28410	-0-	-0-	-0-	28155	2	255	9	Y	232	200	1			123
*12	28024	X	25811	-0-	-2213	-0-	25533	2	278	9	Y	253	189	1			187
01	28024	X	25125	-0-	-2899	-0-	24697	2	428	9	Y	389	455	1			121
02	26516	X	17054	-0-	-9462	-0-	53	1	16691	2	Y	247	211	1			157
							38	4	272	9							
03	29357	X	22313	-0-	-7044	-0-	22094	2	219	9	Y	199	271	1			85

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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	899	2	104	4	N	-0-					-0-
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	293	1	546	2	N	-0-					-0-

ALTA WELL #: 101AH RRCID -> 286860 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10750 - 15339

10	22816	X	21521	-0-	-1295	-0-	21446	2	75	9	Y	68	66	1			14
*11	22080	X	18330	-0-	-3750	-0-	31	1	18225	2	Y	67	62	1			19
							74	9									
12	22413	X	17520	-0-	-4893	-0-	22	1	17413	2	Y	77	73	1			23
							85	9									
01	21514	X	13888	-0-	-7626	-0-	33	1	13801	2	Y	49	59	1			13
							54	9									
02	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	21684	2	127	4	Y	38	39	1			12
							42	9									
03	21514	X	14412	-0-	-7102	-0-	41	1	14330	2	Y	37	32	1			17
							41	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 1P RRCID -> 286878 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	153388 X	138061	-0-	-15327	-0-	138061	2			Y	-0-					-0-
11	148440 X	127289	-0-	-21151	-0-	127289	2			Y	-0-					-0-
12	153388 X	126402	-0-	-26986	-0-	126402	2			Y	-0-					-0-
01	150102 X	121414	-0-	-28688	-0-	121414	2			Y	-0-					-0-
02	126952 X	105767	-0-	-21185	-0-	105767	2			Y	-0-					-0-
03	138074 X	111785	-0-	-26289	-0-	111785	2			Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	139438 X	114471	-0-	-24967	-0-	114471	2			Y	-0-					-0-
11	134940 X	111929	-0-	-23011	-0-	111929	2			Y	-0-					-0-
12	139438 X	109353	-0-	-30085	-0-	109353	2			Y	-0-					-0-
01	128960 X	108477	-0-	-20483	-0-	108477	2			Y	-0-					-0-
02	110264 X	85860	-0-	-24404	-0-	85860	2			Y	-0-					-0-
03	115661 X	96337	-0-	-19324	-0-	96337	2			Y	-0-					-0-

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

10	88443 X	81868	-0-	-6575	-0-	460	1	81408	2	Y	-0-					-0-
11	85200 X	78762	-0-	-6438	-0-	440	1	78322	2	Y	-0-					-0-
12	88040 X	79061	-0-	-8979	-0-	438	1	78623	2	Y	-0-					-0-
01	83855 X	71853	-0-	-12002	-0-	70	1	71783	2	Y	-0-					-0-
02	75740 X	73166	-0-	-2574	-0-	498	1	72668	2	Y	-0-					-0-
*03	83046 X	83046	-0-	-0-	-0-	63	1	82983	2	Y	-0-					-0-

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

10	178095 X	153718	-0-	-24377	-0-	153718	2			Y	-0-					-0-
11	166920 X	134504	-0-	-32416	-0-	134504	2			Y	-0-					-0-
12	172484 X	143156	-0-	-29328	-0-	143156	2			Y	-0-					-0-
01	169260 X	137051	-0-	-32209	-0-	137051	2			Y	-0-					-0-
02	145992 X	120473	-0-	-25519	-0-	120473	2			Y	-0-					-0-
03	153729 X	128828	-0-	-24901	-0-	128828	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REDWOOD WELL #: 106BH RRCID -> 286988 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14123 - 18605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214768 X	180327	-0-	-34441	-0-	180327	2			Y	-0-					-0-
11	203130 X	166828	-0-	-36302	-0-	166828	2			Y	-0-					-0-
12	196695 X	166329	-0-	-30366	-0-	166329	2			Y	-0-					-0-
01	192293 X	161980	-0-	-30313	-0-	161980	2			Y	-0-					-0-
02	163828 X	143758	-0-	-20070	-0-	143758	2			Y	-0-					-0-
03	180327 X	153700	-0-	-26627	-0-	153700	2			Y	-0-					-0-

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

10	78027 X	72878	-0-	-5149	-0-	67	1	72186	2	Y	568	612	1			174
						625	9									
11	74880 X	69143	-0-	-5737	-0-	62	1	68463	2	Y	562	556	1			180
						618	9									
*12	75330 X	69809	-0-	-5521	-0-	63	1	69129	2	Y	561	599	1			142
						617	9									
01	74214 X	67036	-0-	-7178	-0-	70	1	66442	2	Y	476	315	1			303
						524	9									
02	66192 X	59996	-0-	-6196	-0-	63	1	59302	2	Y	492	619	1			176
						90	4	541	9							
03	72881 X	66235	-0-	-6646	-0-	70	1	65606	2	Y	508	436	1			248
						559	9									

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

10	145979 X	136727	-0-	-9252	-0-	128	1	136599	2	Y	-0-					-0-
11	141270 X	129607	-0-	-11663	-0-	117	1	129490	2	Y	-0-					-0-
12	142135 X	132108	-0-	-10027	-0-	121	1	131987	2	Y	-0-					-0-
01	140089 X	129700	-0-	-10389	-0-	136	1	129549	2	Y	14	5	1			9
						15	9									
02	125468 X	114900	-0-	-10568	-0-	121	1	114529	2	Y	69	53	1			25
						174	4	76	9							
03	136741 X	123192	-0-	-13549	-0-	131	1	123061	2	Y	-0-	25	1			-0-

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

10	159650 X	135405	-0-	-24245	-0-	135405	2			Y	-0-					-0-
11	142170 X	126819	-0-	-15351	-0-	126819	2			Y	-0-					-0-
12	146909 X	128385	-0-	-18524	-0-	128385	2			Y	-0-					-0-
01	144615 X	125694	-0-	-18921	-0-	125694	2			Y	-0-					-0-
02	126392 X	110785	-0-	-15607	-0-	110785	2			Y	-0-					-0-
03	135408 X	121719	-0-	-13689	-0-	121719	2			Y	-0-					-0-

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

10	158875 X	131039	-0-	-27836	-0-	131039	2			Y	-0-					-0-
11	143760 X	124845	-0-	-18915	-0-	124845	2			Y	-0-					-0-
12	137671 X	128665	-0-	-9006	-0-	128665	2			Y	-0-					-0-
01	135253 X	117306	-0-	-17947	-0-	117306	2			Y	-0-					-0-
02	118356 X	108221	-0-	-10135	-0-	108221	2			Y	-0-					-0-
03	131037 X	122365	-0-	-8672	-0-	122365	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68215 X	68215	-0-	-0-	-0-	34	1	67968	2	Y	194	182	1			57
						213	9									
11	63671 X	63671	-0-	-0-	-0-	35	1	63535	2	Y	92	114	1			35
						101	9									
12	61124 X	61124	-0-	-0-	-0-	34	1	60945	2	Y	132	120	1			47
						145	9									
01	54051 X	54051	-0-	-0-	-0-	43	1	53650	2	Y	325	232	1			140
						358	9									
02	61600 X	41991	-0-	-19609	-0-	38	1	41866	2	Y	19	152	1			7
						66	4	21	9							
03	68200 X	40370	-0-	-27830	-0-	26	1	40344	2	Y	-0-	7	1			-0-

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

10	72478 X	66403	-0-	-6075	-0-	33	1	66370	2	Y	-0-					-0-
11	70140 X	61223	-0-	-8917	-0-	34	1	61189	2	Y	-0-					-0-
12	72199 X	63742	-0-	-8457	-0-	36	1	63706	2	Y	-0-					-0-
01	70401 X	62835	-0-	-7566	-0-	50	1	62785	2	Y	-0-					-0-
02	61712 X	54179	-0-	-7533	-0-	49	1	54045	2	Y	-0-					-0-
						85	4									
03	66402 X	55115	-0-	-11287	-0-	36	1	55079	2	Y	-0-					-0-

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

10	69285 X	61488	-0-	-7797	-0-	31	1	61457	2	Y	-0-					-0-
11	65280 X	58699	-0-	-6581	-0-	32	1	58667	2	Y	-0-					-0-
12	66867 X	58557	-0-	-8310	-0-	33	1	58524	2	Y	-0-					-0-
01	63953 X	57075	-0-	-6878	-0-	46	1	57029	2	Y	-0-					-0-
02	55468 X	48154	-0-	-7314	-0-	44	1	48034	2	Y	-0-					-0-
						76	4									
03	61411 X	49920	-0-	-11491	-0-	33	1	49887	2	Y	-0-					-0-

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

10	50034 X	43048	-0-	-6986	-0-	21	1	42762	2	Y	241	245	1			71
						265	9									
11	48420 X	38277	-0-	-10143	-0-	21	1	38055	2	Y	183	184	1			70
						201	9									
12	49383 X	34404	-0-	-14979	-0-	19	1	34175	2	Y	191	192	1			69
						210	9									
01	47213 X	34559	-0-	-12654	-0-	28	1	34308	2	Y	203	184	1			88
						223	9									
02	38668 X	30652	-0-	-8016	-0-	29	1	30479	2	Y	85	141	1			32
						50	4	94	9							
*03	49704 X	49704	-0-	-0-	-0-	36	1	49577	2	Y	83	83	1			32
						91	9									

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

10	48329 X	43067	-0-	-5262	-0-	21	1	43046	2	Y	-0-					-0-
11	46770 X	40026	-0-	-6744	-0-	22	1	40004	2	Y	-0-					-0-
12	47430 X	40663	-0-	-6767	-0-	23	1	40620	2	Y	18	12	1			6
						20	9									
01	46190 X	39802	-0-	-6388	-0-	32	1	39747	2	Y	21	18	1			9
						23	9									
02	38332 X	33473	-0-	-4859	-0-	30	1	33365	2	Y	23	23	1			9
						53	4	25	9							
03	42439 X	38246	-0-	-4193	-0-	25	1	38191	2	Y	27	25	1			11
						30	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41912	X	38703	-0-	-3209	-0-	89	1	38614	2	N	-0-					-0-
11	40560	X	36961	-0-	-3599	-0-	84	1	36877	2	N	-0-					-0-
12	41912	X	38593	-0-	-3319	-0-	88	1	38505	2	N	-0-					-0-
01	41912	X	38284	-0-	-3628	-0-	120	1	38164	2	N	-0-					-0-
02	36960	X	33877	-0-	-3083	-0-	100	1	33777	2	N	-0-					-0-
03	38688	X	35550	-0-	-3138	-0-	87	1	35463	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48422	X	37535	-0-	-10887	-0-	19	1	37516	2	Y	-0-					-0-
11	45330	X	34202	-0-	-11128	-0-	19	1	34183	2	Y	-0-					-0-
12	40610	X	34513	-0-	-6097	-0-	19	1	34457	2	Y	34	22	1			12
							37	9									
01	39618	X	32463	-0-	-7155	-0-	26	1	32321	2	Y	105	72	1			45
							116	9									
02	33544	X	28245	-0-	-5299	-0-	26	1	28149	2	Y	24	60	1			9
							44	4	26	9							
03	37138	X	29634	-0-	-7504	-0-	19	1	29615	2	Y	-0-	9	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53320	X	45224	-0-	-8096	-0-	22	1	45201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	51600	X	43207	-0-	-8393	-0-	24	1	43181	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	51491	X	43759	-0-	-7732	-0-	25	1	43731	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	49538	X	43863	-0-	-5675	-0-	35	1	43733	2	Y	86	50	1			37
							95	9									
02	39984	X	38900	-0-	-1084	-0-	35	1	38801	2	Y	3	39	1			1
							61	4	3	9							
03	44268	X	39772	-0-	-4496	-0-	26	1	39746	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHOCTAW STATE WELL #: 101BH RRCID -> 287089 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11176 - 14722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21545 X	16991	-0-	-4554	-0-	16	1	16975	2	Y	-0-					-0-
11	20850 X	18109	-0-	-2741	-0-	16	1	18093	2	Y	-0-					-0-
*12	20460 X	17582	-0-	-2878	-0-	15	1	17547	2	Y	18	12	1			6
						20	9									
01	20460 X	18109	-0-	-2351	-0-	22	1	18064	2	Y	21	18	1			9
						23	9									
02	18480 X	14194	-0-	-4286	-0-	22	1	14103	2	Y	28	26	1			11
						38	4	31	9							
03	18724 X	16026	-0-	-2698	-0-	19	1	15977	2	Y	27	27	1			11
						30	9									

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

10	37603 X	34540	-0-	-3063	-0-	118	1	34188	2	N	213	241	1			82
						234	9									
11	36060 X	31815	-0-	-4245	-0-	117	1	31487	2	N	192	146	1			128
						211	9									
12	36580 X	33649	-0-	-2931	-0-	149	1	33265	2	N	214	208	1			134
						235	9									
*01	34534 X	32644	-0-	-1890	-0-	214	1	32151	2	N	254	250	1			138
						279	9									
02	31861 X	31861	-0-	-0-	-0-	155	1	31408	2	N	222	242	1			118
						54	4	244	9							
03	34534 X	32501	-0-	-2033	-0-	161	1	32031	2	N	281	293	1			106
						309	9									

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

*10	57598 X	45047	-0-	-12551	-0-	50	1	44982	2	Y	14	13	1			64
						15	9									
*11	52620 X	42225	-0-	-10395	-0-	49	1	42158	2	Y	16					80
						18	9									
12	51088 X	40617	-0-	-10471	-0-	52	1	40546	2	Y	17	44	1			53
						19	9									
01	49290 X	37908	-0-	-11382	-0-	69	1	37798	2	Y	37					90
						41	9									
02	43204 X	36685	-0-	-6519	-0-	70	1	36553	2	Y	4					94
						58	4	4	9							
03	45043 X	42412	-0-	-2631	-0-	77	1	42320	2	Y	14	39	1			69
						15	9									

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

10	26505 X	25334	-0-	-1171	-0-	25124	2	210	9	Y	191	230	1			68
11	24870 X	24129	-0-	-741	-0-	23936	2	193	9	Y	175	150	1			93
*12	27995 X	27995	-0-	-0-	-0-	27872	2	123	9	Y	112	122	1			83
01	26784 X	22813	-0-	-3971	-0-	22681	2	132	9	Y	120	166	1			37
02	24192 X	19820	-0-	-4372	-0-	39	1	19597	2	Y	142	89	1			90
						28	4	156	9							
03	28055 X	25064	-0-	-2991	-0-	24926	2	138	9	Y	125	162	1			53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11315	X	9842	-0-	-1473	-0-	50	1	9613	2	N	163	153	1			63
							179	9									
11	10860	X	9442	-0-	-1418	-0-	51	1	9209	2	N	165	118	1			110
							182	9									
12	10726	X	3771	-0-	-6955	-0-	60	1	3558	2	N	139	162	1			87
							153	9									
*01	10664	X	932	-0-	-9732	-0-	58	1	791	2	N	75	121	1			41
							83	9									
02	9632	X	3059	-0-	-6573	-0-	34	1	2765	2	N	225	146	1			120
							12	4	248	9							
03	9827	X	6913	-0-	-2914	-0-	60	1	6291	2	N	511	438	1			193
							562	9									

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

10	28489	X	28336	-0-	-153	-0-	27975	2	361	9	Y	328	331	1			98
*11	27570	X	22609	-0-	-4961	-0-	22266	2	343	9	Y	312	349	1			61
12	28489	X	22419	-0-	-6070	-0-	22112	2	307	9	Y	279	288	1			52
*01	28334	X	24295	-0-	-4039	-0-	23957	2	338	9	Y	307	286	1			73
02	25592	X	16180	-0-	-9412	-0-	15923	2	27	4	Y	209	231	1			51
							230	9									
03	28334	X	17696	-0-	-10638	-0-	17358	2	338	9	Y	307	308	1			50

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

10	103385	X	84433	-0-	-18952	-0-	84374	2	59	9	Y	54	46	1			16
11	97680	X	78928	-0-	-18752	-0-	78872	2	56	9	Y	51	48	1			19
12	89900	X	79351	-0-	-10549	-0-	79318	2	33	9	Y	30	38	1			11
01	89900	X	76163	-0-	-13737	-0-	76143	2	20	9	Y	18	21	1			8
02	78820	X	67746	-0-	-11074	-0-	67721	2	25	9	Y	23	22	1			9
03	84444	X	72808	-0-	-11636	-0-	72805	2	3	9	Y	3	11	1			1

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

*07	39029	X	18952	-0-	-20077	-0-	37	1	18675	2	Y	218	175	1			115
							240	9									
*08	39029	X	15947	-0-	-23082	-0-	35	1	15782	2	Y	118	172	1			61
							130	9									
*09	36240	X	19646	-0-	-16594	-0-	19391	2	255	9	Y	232	170	1			123
*10	36890	X	18386	-0-	-18504	-0-	18174	2	212	9	Y	193	187	1			129
*11	35700	X	16366	-0-	-19334	-0-	19	1	16086	2	Y	237	249	1			117
							261	9									
*12	34782	X	15045	-0-	-19737	-0-	21	1	14784	2	Y	218	206	1			129
							240	9									
01	34782	X	8057	-0-	-26725	-0-	7819	2	238	9	Y	216	224	1			121
02	31416	X	11122	-0-	-20294	-0-	10891	2	35	4	Y	178	213	1			86
							196	9									
03	32829	X	12768	-0-	-20061	-0-	12551	2	217	9	Y	197	165	1			118

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

10	55862	X	46390	-0-	-9472	-0-	107	1	46283	2	N	-0-					-0-
11	52350	X	43122	-0-	-9228	-0-	98	1	43024	2	N	-0-					-0-
12	54095	X	43027	-0-	-11068	-0-	98	1	42929	2	N	-0-					-0-
01	49228	X	42471	-0-	-6757	-0-	133	1	42338	2	N	-0-					-0-
02	42840	X	37875	-0-	-4965	-0-	112	1	37763	2	N	-0-					-0-
03	46376	X	42088	-0-	-4288	-0-	103	1	41985	2	N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 204AH RRCID -> 287702 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11312 PERF.11473 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	73966	X	61764	-0-	-12202	-0-	60910	2	854	9	Y	776	770	1			157
*11	65520	X	58316	-0-	-7204	-0-	71	1	57423	2	Y	747	694	1			210
							822	9									
12	67704	X	56629	-0-	-11075	-0-	73	1	55657	2	Y	817	781	1			246
							899	9									
01	67704	X	51660	-0-	-16044	-0-	74	1	51044	2	Y	493	611	1			128
							542	9									
02	57960	X	38532	-0-	-19428	-0-	61	1	38056	2	Y	377	383	1			122
							415	9									
03	61752	X	7810	-0-	-53942	-0-	18	1	7761	2	Y	28	137	1			13
							31	9									

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

10	28737	X	21397	-0-	-7340	-0-	21262	2	135	9	Y	123	117	1			25
*11	23580	X	23566	-0-	-14	-0-	37	1	23362	2	Y	152	134	1			43
							167	9									
*12	23033	X	22344	-0-	-689	-0-	37	1	22095	2	Y	193	178	1			58
							212	9									
01	23033	X	20433	-0-	-2600	-0-	36	1	20209	2	Y	171	185	1			44
							188	9									
02	21196	X	12712	-0-	-8484	-0-	26	1	12532	2	Y	140	139	1			45
							154	9									
03	23467	X	19922	-0-	-3545	-0-	44	1	19481	2	Y	361	238	1			168
							397	9									

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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 203BH RRCID -> 287841 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11307 PERF.11534 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA WELL #: 112AH RRCID -> 287851 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 210AH RRCID -> 287857 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11439 - 16260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59024 X	58906	-0-	-118	-0-	45	1	58346	2	Y	468	468	1			30
						515	9									
11	60047 X	60047	-0-	-0-	-0-	43	1	59444	2	Y	509	524	1			15
						560	9									
12	61417 X	61417	-0-	-0-	-0-	45	1	60862	2	Y	464	455	1			24
						510	9									
01	58900 X	56536	-0-	-2364	-0-	44	1	56059	2	Y	394	399	1			19
						433	9									
02	56056 X	49635	-0-	-6421	-0-	108	1	49095	2	Y	385	372	1			32
						8	4	424	9							
03	62062 X	53273	-0-	-8789	-0-	41	1	52823	2	Y	372	386	1			18
						409	9									

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 287884 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11600 - 16055

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	42780 X	27490	-0-	-15290	-0-	27181	2	309	9	Y	281	332	1			57
*11	43050 X	15300	-0-	-27750	-0-	72	1	15109	2	Y	108	135	1			30
						119	9									
*12	44485 X	15001	-0-	-29484	-0-	79	1	14845	2	Y	70	79	1			21
						77	9									
01	44485 X	16114	-0-	-28371	-0-	88	1	15967	2	Y	54	61	1			14
						59	9									
02	38864 X	11671	-0-	-27193	-0-	81	1	11439	2	Y	137	107	1			44
						151	9									
03	27497 X	12720	-0-	-14777	-0-	90	1	12511	2	Y	108	102	1			50
						119	9									

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

10	32395 X	11414	-0-	-20981	-0-	11176	2	238	9	Y	216	218	1			44
*11	29460 X	3732	-0-	-25728	-0-	23	1	3485	2	Y	204	190	1			58
						224	9									
*12	28241 X	3939	-0-	-24302	-0-	25	1	3662	2	Y	229	218	1			69
						252	9									
01	22010 X	2307	-0-	-19703	-0-	29	1	2116	2	Y	147	178	1			38
						162	9									
02	17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	49	1	17539	2	Y	115	116	1			37
						127	9									
*03	34873 X	34873	-0-	-0-	-0-	78	1	34452	2	Y	312	204	1			145
						343	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STATE DESERT GOLD UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287911 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9049 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27497 X	24831	-0-	-2666	-0-	24750	2	81	9	N	74	169	1			140
11	25470 X	22943	-0-	-2527	-0-	22862	2	81	9	N	74					214
12	25327 X	22383	-0-	-2944	-0-	22309	2	74	9	N	67					281
01	25017 X	21843	-0-	-3174	-0-	21770	2	73	9	N	66	173	1			174
02	22596 X	20811	-0-	-1785	-0-	20732	2	79	9	N	72	168	1			78
*03	29044 X	29044	-0-	-0-	-0-	28935	2	109	9	N	99					177

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

*10	197951 X	197951	-0-	-0-	-0-	3	1	196948	2	Y	909	898	1		332
						1000	9								
*11	202148 X	202148	-0-	-0-	-0-	1	1	201122	2	Y	932	948	1		316
						1025	9								
*12	201754 X	201754	-0-	-0-	-0-	1	1	200734	2	Y	926	954	1		288
						1019	9								
*01	194521 X	194521	-0-	-0-	-0-	1	1	193698	2	Y	747	771	1		264
						822	9								
02	172943 X	172943	-0-	-0-	-0-	1	1	172169	2	Y	702	724	1		242
						1	4	772	9						
*03	188351 X	188351	-0-	-0-	-0-	1	1	187634	2	Y	651	637	1		256
						716	9								

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 119AH RRCID -> 287915 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12087 - 16903

*10	147945 X	147945	-0-	-0-	-0-	2	1	147457	2	Y	442	438	1		161
						486	9								
*11	146077 X	146077	-0-	-0-	-0-	1	1	145647	2	Y	390	419	1		132
						429	9								
*12	144461 X	144461	-0-	-0-	-0-	1	1	144011	2	Y	408	413	1		127
						449	9								
*01	141405 X	141405	-0-	-0-	-0-	1	1	140845	2	Y	508	455	1		180
						559	9								
02	124872 X	124872	-0-	-0-	-0-	1	1	124384	2	Y	442	470	1		152
						1	4	486	9						
*03	136186 X	136186	-0-	-0-	-0-	1	1	135633	2	Y	502	457	1		197
						552	9								

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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 216AH RRCID -> 287925 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11227 - 16290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

*10	132858	X	132858	-0-	-0-	-0-	2	1	132242	2	Y	558	540	1	204
							614	9							
*11	130781	X	130781	-0-	-0-	-0-	1	1	130176	2	Y	549	567	1	186
							604	9							
*12	131946	X	131946	-0-	-0-	-0-	1	1	131343	2	Y	547	563	1	170
							602	9							
*01	126817	X	126817	-0-	-0-	-0-	1	1	126309	2	Y	461	468	1	163
							507	9							
02	114167	X	114167	-0-	-0-	-0-	1	1	113696	2	Y	426	442	1	147
							1	4	469	9					
*03	121882	X	121882	-0-	-0-	-0-	1	1	121386	2	Y	450	420	1	177
							495	9							

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

10	49631	X	45811	-0-	-3820	-0-	45	1	45676	2	N	82			334
							90	9							
*11	47880	X	42076	-0-	-5804	-0-	41974	2	102	9	N	93	169	1	258
12	46407	X	45899	-0-	-508	-0-	45567	2	332	9	N	302	180	1	380
01	46407	X	46288	-0-	-119	-0-	46152	2	136	9	N	124	178	1	326
02	41384	X	40003	-0-	-1381	-0-	39887	2	51	4	N	59	182	1	203
							65	9							
03	45911	X	42865	-0-	-3046	-0-	42746	2	119	9	N	108			311

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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

*10	54126	X	51785	-0-	-2341	-0-	1	1	51033	2	Y	683	673	1	249
							751	9							
*11	53070	X	48776	-0-	-4294	-0-	4	1	48097	2	Y	614	655	1	208
							675	9							
*12	69321	X	69321	-0-	-0-	-0-	1	1	68460	2	Y	782	747	1	243
							860	9							
*01	64463	X	64463	-0-	-0-	-0-	1	1	63684	2	Y	707	700	1	250
							778	9							
02	54398	X	54398	-0-	-0-	-0-	1	1	53787	2	Y	554	613	1	191
							1	4	609	9					
03	69254	X	58786	-0-	-10468	-0-	1	1	58189	2	Y	542	520	1	213
							596	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 207AH RRCID -> 287948 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11333 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	45198	X	13690	-0-	-31508	-0-	13526	2	164	9	Y	149	155	1			30
*11	43740	X	15483	-0-	-28257	-0-	26	1	15350	2	Y	97	100	1			27
							107	9									
*12	45198	X	15958	-0-	-29240	-0-	29	1	15789	2	Y	127	116	1			38
							140	9									
01	29419	X	18926	-0-	-10493	-0-	36	1	18515	2	Y	341	291	1			88
							375	9									
02	13636	X	12797	-0-	-839	-0-	29	1	12196	2	Y	520	440	1			168
							572	9									
03	16182	X	6880	-0-	-9302	-0-	16	1	6691	2	Y	157	252	1			73
							173	9									

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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66030 X	57627	-0-	-8403	-0-	53	1	56683	2	Y	810	864	1			248
						891	9									
11	59580 X	54309	-0-	-5271	-0-	48	1	53424	2	Y	761	766	1			243
						837	9									
12	60884 X	56340	-0-	-4544	-0-	51	1	55440	2	Y	772	820	1			195
						849	9									
01	60295 X	60254	-0-	-41	-0-	62	1	59424	2	Y	698	449	1			444
						768	9									
02	59973 X	59973	-0-	-0-	-0-	63	1	59057	2	Y	694	890	1			248
						90	4	763	9							
*03	65752 X	65752	-0-	-0-	-0-	69	1	64893	2	Y	718	616	1			350
						790	9									

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

10	73222 X	62344	-0-	-10878	-0-	58	1	61941	2	Y	314	341	1			96
						345	9									
11	70020 X	58512	-0-	-11508	-0-	53	1	58121	2	Y	307	305	1			98
						338	9									
12	67642 X	59214	-0-	-8428	-0-	54	1	58837	2	Y	294	318	1			74
						323	9									
01	65503 X	59872	-0-	-5631	-0-	62	1	59512	2	Y	271	173	1			172
						298	9									
02	57932 X	52498	-0-	-5434	-0-	55	1	52096	2	Y	244	329	1			87
						79	4	268	9							
03	62341 X	54617	-0-	-7724	-0-	58	1	54265	2	Y	267	224	1			130
						294	9									

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

10	210628 X	210628	-0-	-0-	-0-	59	1	207076	2	Y	3175	3220	1			200
						3493	9									
11	198690 X	160783	-0-	-37907	-0-	48	1	157745	2	Y	2718	2837	1			81
						2990	9									
12	205313 X	156624	-0-	-48689	-0-	51	1	153892	2	Y	2437	2393	1			125
						2681	9									
01	205313 X	148198	-0-	-57115	-0-	63	1	145890	2	Y	2041	2070	1			96
						2245	9									
02	190232 X	125379	-0-	-64853	-0-	129	1	123307	2	Y	1766	1716	1			146
						1943	9									
03	210614 X	133736	-0-	-76878	-0-	60	1	131690	2	Y	1805	1863	1			88
						1986	9									

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*10	88846 X	68338	-0-	-20508	-0-	76	1	68262	2	Y	-0-	2	1			5
*11	84030 X	65893	-0-	-18137	-0-	76	1	65817	2	Y	-0-					5
12	83421 X	65590	-0-	-17831	-0-	84	1	65506	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	76012 X	63325	-0-	-12687	-0-	116	1	63208	2	Y	1					1
						1	9									
02	64316 X	51718	-0-	-12598	-0-	99	1	51537	2	Y	-0-					1
						82	4									
03	68324 X	50963	-0-	-17361	-0-	93	1	50870	2	Y	-0-					1

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

*10	62899 X	49128	-0-	-13771	-0-	55	1	49043	2	Y	27	15	1			126
						30	9									
*11	52830 X	45310	-0-	-7520	-0-	52	1	45216	2	Y	38					164
						42	9									
12	53227 X	45153	-0-	-8074	-0-	58	1	45031	2	Y	58	58	1			164
						64	9									
01	49135 X	44277	-0-	-4858	-0-	81	1	44129	2	Y	61					225
						67	9									
02	44380 X	41115	-0-	-3265	-0-	78	1	40939	2	Y	30					255
						65	4	33	9							
03	49135 X	42315	-0-	-6820	-0-	77	1	42209	2	Y	26	116	1			165
						29	9									

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

*10	145390 X	97926	-0-	-47464	-0-	110	1	97809	2	Y	6	14	1			93
						7	9									
*11	140700 X	90812	-0-	-49888	-0-	105	1	90699	2	Y	7					100
						8	9									
12	145390 X	91077	-0-	-54313	-0-	117	1	90954	2	Y	5	75	1			30
						6	9									
01	114173 X	86147	-0-	-28026	-0-	157	1	85986	2	Y	4					34
						4	9									
02	93380 X	73472	-0-	-19908	-0-	140	1	73197	2	Y	16					50
						117	4	18	9							
03	97929 X	77133	-0-	-20796	-0-	140	1	76987	2	Y	5	26	1			29
						6	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 204AH RRCID -> 288080 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9860 - 14652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	31651 X	23714	-0-	-7937	-0-	36	1	23373	2	Y	277	245	1			146
						305	9									
*08	19856 X	19856	-0-	-0-	-0-	29	1	19563	2	Y	240	262	1			124
						264	9									
*09	19530 X	18610	-0-	-920	-0-	18432	2	178	9	Y	162	200	1			86
*10	22320 X	20068	-0-	-2252	-0-	19720	2	348	9	Y	316	191	1			211
*11	21600 X	17713	-0-	-3887	-0-	17	1	17323	2	Y	339	382	1			168
						373	9									
*12	22320 X	17535	-0-	-4785	-0-	19	1	17150	2	Y	333	304	1			197
						366	9									
01	19127 X	10196	-0-	-8931	-0-	9811	2	385	9	Y	350	351	1			196
02	16828 X	14415	-0-	-2413	-0-	14094	2	26	4	Y	268	335	1			129
						295	9									
03	18352 X	14623	-0-	-3729	-0-	14330	2	293	9	Y	266	235	1			160

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	22	1	12994	2	Y	381	288	1			201
						419	9									
*08	13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	23	1	12606	2	Y	337	363	1			175
						371	9									
*09	13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	12739	2	336	9	Y	305	318	1			162
*10	12723 X	12723	-0-	-0-	-0-	12455	2	268	9	Y	244	243	1			163
*11	11400 X	11094	-0-	-306	-0-	9	1	10678	2	Y	370	350	1			183
						407	9									
*12	11780 X	10825	-0-	-955	-0-	10	1	10433	2	Y	347	325	1			205
						382	9									
01	11563 X	8820	-0-	-2743	-0-	8438	2	382	9	Y	347	358	1			194
02	10444 X	10044	-0-	-400	-0-	9709	2	13	4	Y	293	346	1			141
						322	9									
03	11563 X	8486	-0-	-3077	-0-	8263	2	223	9	Y	203	222	1			122

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140306 X	117713	-0-	-22593	-0-	84	1	117629	2	N	-0-					-0-
11	133350 X	113151	-0-	-20199	-0-	81	1	113070	2	N	-0-					-0-
12	128774 X	112689	-0-	-16085	-0-	81	1	112608	2	N	-0-					-0-
01	125767 X	106470	-0-	-19297	-0-	85	1	106385	2	N	-0-					-0-
02	110908 X	89739	-0-	-21169	-0-	77	1	89662	2	N	-0-					-0-
03	117707 X	114412	-0-	-3295	-0-	90	1	114322	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134912 X	113723	-0-	-21189	-0-	111501	2	2222	9	Y	2020	2037	1			281
11	130560 X	97551	-0-	-33009	-0-	95525	2	2026	9	Y	1842	1926	1			197
12	134912 X	-0-	-0-	-134912	-0-					Y	1772	1746	1			223
01	123194 X	92669	-0-	-30525	-0-	90923	2	1746	9	Y	1587	1606	1			204
02	105308 X	86572	-0-	-18736	-0-	84847	2	1725	9	Y	1568	1485	1			287
03	113708 X	99700	-0-	-14008	-0-	97996	2	1704	9	Y	1549	1581	1			255

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65224	X	57418	-0-	-7806	-0-	57418	2			Y	-0-					-0-
11	63540	X	57711	-0-	-5829	-0-	57711	2			Y	-0-					-0-
12	70599	X	70599	-0-	-0-	-0-	70599	2			Y	-0-					-0-
01	65658	X	50896	-0-	-14762	-0-	50871	2	25	9	Y	23	20	1			3
02	56896	X	44523	-0-	-12373	-0-	44519	2	4	9	Y	4	6	1			1
03	64108	X	49358	-0-	-14750	-0-	49358	2			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74214	X	62543	-0-	-11671	-0-	62040	2	503	9	Y	457	453	1			63
11	71130	X	54964	-0-	-16166	-0-	54454	2	510	9	Y	464	477	1			50
12	72199	X	71262	-0-	-937	-0-	70637	2	625	9	Y	568	547	1			71
01	71021	X	54680	-0-	-16341	-0-	54056	2	624	9	Y	567	565	1			73
02	60452	X	48265	-0-	-12187	-0-	48014	2	251	9	Y	228	257	1			44
03	66929	X	52324	-0-	-14605	-0-	52283	2	41	9	Y	37	74	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62591	X	62591	-0-	-0-	-0-	62251	2	340	9	Y	309	306	1			43
11	62700	X	62700	-0-	-0-	-0-	62380	2	320	9	Y	291	303	1			31
12	80521	X	80521	-0-	-0-	-0-	80177	2	344	9	Y	313	305	1			39
01	62589	X	59252	-0-	-3337	-0-	58949	2	303	9	Y	275	279	1			35
02	58520	X	53262	-0-	-5258	-0-	52909	2	353	9	Y	321	298	1			58
03	68510	X	55683	-0-	-12827	-0-	55448	2	235	9	Y	214	236	1			36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77624	X	77624	-0-	-0-	-0-	77624	2			Y	-0-					-0-
11	72629	X	72629	-0-	-0-	-0-	72629	2			Y	-0-					-0-
12	94058	X	94058	-0-	-0-	-0-	94058	2			Y	-0-					-0-
01	68072	X	68072	-0-	-0-	-0-	68072	2			Y	-0-					-0-
02	70112	X	59637	-0-	-10475	-0-	59637	2			Y	-0-					-0-
03	78771	X	63865	-0-	-14906	-0-	63865	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 205BH RRCID -> 288506 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11608 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	67890	X	60693	-0-	-7197	-0-	56	1	60176	2	Y	419	454	1			128
							461	9									
11	64740	X	57201	-0-	-7539	-0-	51	1	56698	2	Y	411	408	1			131
							452	9									
12	65193	X	58845	-0-	-6348	-0-	53	1	58348	2	Y	404	433	1			102
							444	9									
01	64480	X	60060	-0-	-4420	-0-	62	1	59640	2	Y	325	220	1			207
							358	9									
02	58307	X	58307	-0-	-0-	-0-	61	1	57773	2	Y	350	432	1			125
							88	4	385	9							
*03	64849	X	64849	-0-	-0-	-0-	68	1	64397	2	Y	349	304	1			170
							384	9									

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	65069	X	54926	-0-	-10143	-0-	54830	2	96	9	Y	87	92	1			12
11	62970	X	55168	-0-	-7802	-0-	54850	2	318	9	Y	289	271	1			30
12	69994	X	69994	-0-	-0-	-0-	69751	2	243	9	Y	221	223	1			28
01	60667	X	50326	-0-	-10341	-0-	50078	2	248	9	Y	225	224	1			29
02	51716	X	44803	-0-	-6913	-0-	44549	2	254	9	Y	231	218	1			42
03	65906	X	49473	-0-	-16433	-0-	49251	2	222	9	Y	202	211	1			33

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

10	180823	X	124714	-0-	-56109	-0-	124714	2			Y	-0-					-0-
11	168780	X	116641	-0-	-52139	-0-	116641	2			Y	-0-					-0-
12	150226	X	116762	-0-	-33464	-0-	116762	2			Y	-0-					-0-
01	131688	X	115809	-0-	-15879	-0-	115809	2			Y	-0-					-0-
02	115752	X	102760	-0-	-12992	-0-	102760	2			Y	-0-					-0-
03	124713	X	112869	-0-	-11844	-0-	112869	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SPRUCE STATE UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 288689 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13199 PERF.13396 - 20367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118017	X	106601	-0-	-11416	-0-	106601	2			Y	-0-					-0-
11	112260	X	100835	-0-	-11425	-0-	100835	2			Y	-0-					-0-
12	112003	X	101461	-0-	-10542	-0-	101461	2			Y	-0-					-0-
01	111104	X	92521	-0-	-18583	-0-	92521	2			Y	-0-					-0-
02	99540	X	91159	-0-	-8381	-0-	91159	2			Y	-0-					-0-
03	106609	X	100507	-0-	-6102	-0-	100507	2			Y	-0-					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	42594	X	37611	-0-	-4983	-0-	128	1	37248	2	N	214	233	1			82
							235	9									
11	41220	X	35255	-0-	-5965	-0-	130	1	34901	2	N	204	151	1			135
							224	9									
12	41664	X	40460	-0-	-1204	-0-	180	1	40063	2	N	197	209	1			123
							217	9									
*01	41804	X	41804	-0-	-0-	-0-	282	1	41180	2	N	311	264	1			170
							342	9									
02	34468	X	29598	-0-	-4870	-0-	144	1	29178	2	N	205	266	1			109
							50	4	226	9							
03	40455	X	36577	-0-	-3878	-0-	181	1	36081	2	N	286	287	1			108
							315	9									

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

10	42005	X	33633	-0-	-8372	-0-	32804	2	829	9	Y	754	784	1			226
*11	37230	X	36293	-0-	-937	-0-	35533	2	760	9	Y	691	782	1			135
12	38223	X	34352	-0-	-3871	-0-	33587	2	765	9	Y	695	700	1			130
*01	38223	X	33344	-0-	-4879	-0-	32542	2	802	9	Y	729	686	1			173
02	33964	X	32565	-0-	-1399	-0-	31893	2	64	4	Y	553	592	1			134
							608	9									
03	37510	X	36329	-0-	-1181	-0-	35520	2	809	9	Y	735	750	1			119

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

10	82584	X	62150	-0-	-20434	-0-	61640	2	510	9	Y	464	452	1			137
11	76620	X	54730	-0-	-21890	-0-	54145	2	585	9	Y	532	466	1			203
12	67332	X	58209	-0-	-9123	-0-	57414	2	795	9	Y	723	667	1			259
01	67332	X	57672	-0-	-9660	-0-	57082	2	590	9	Y	536	564	1			231
02	60816	X	52759	-0-	-8057	-0-	52085	2	674	9	Y	613	613	1			231
03	62155	X	59781	-0-	-2374	-0-	59213	2	568	9	Y	516	545	1			202

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

10	64511	X	64480	-0-	-31	-0-	63901	2	579	9	Y	526	519	1			73
11	65820	X	61154	-0-	-4666	-0-	60663	2	491	9	Y	446	471	1			48
12	79663	X	79663	-0-	-0-	-0-	79007	2	656	9	Y	596	570	1			74
01	68014	X	62521	-0-	-5493	-0-	61993	2	528	9	Y	480	492	1			62
02	61208	X	52762	-0-	-8446	-0-	52580	2	182	9	Y	165	195	1			32
03	68448	X	54696	-0-	-13752	-0-	54465	2	231	9	Y	210	208	1			34

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112778	X	91647	-0-	-21131	-0-	91643	2	4	9	Y	4	5	1			1
11	107760	X	86696	-0-	-21064	-0-	86687	2	9	9	Y	8	6	1			3
12	97557	X	87006	-0-	-10551	-0-	87006	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	97557	X	81453	-0-	-16104	-0-	81449	2	4	9	Y	4	2	1			2
02	85904	X	67272	-0-	-18632	-0-	67257	2	15	9	Y	14	11	1			5
03	91636	X	68437	-0-	-23199	-0-	68292	2	145	9	Y	132	85	1			52

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

10	109957	X	84539	-0-	-25418	-0-	84535	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	103560	X	81218	-0-	-22342	-0-	81194	2	24	9	Y	22	15	1			8
*12	91698	X	81120	-0-	-10578	-0-	81095	2	25	9	Y	23	23	1			8
01	91698	X	79007	-0-	-12691	-0-	78985	2	22	9	Y	20	19	1			9
02	79828	X	70107	-0-	-9721	-0-	70076	2	31	9	Y	28	26	1			11
03	84537	X	70044	-0-	-14493	-0-	70014	2	30	9	Y	27	27	1			11

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

10	118203	X	92043	-0-	-26160	-0-	91985	2	58	9	Y	53	48	1			16
11	111150	X	87741	-0-	-23409	-0-	87712	2	29	9	Y	26	32	1			10
12	99758	X	87758	-0-	-12000	-0-	87734	2	24	9	Y	22	24	1			8
01	99758	X	85421	-0-	-14337	-0-	85399	2	22	9	Y	20	19	1			9
02	86996	X	70543	-0-	-16453	-0-	70512	2	31	9	Y	28	26	1			11
03	92039	X	69774	-0-	-22265	-0-	69744	2	30	9	Y	27	27	1			11

LUMBEE WELL #: 106AH RRCID -> 289316 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12042 - 18418

10	97123	X	75187	-0-	-21936	-0-	75187	2			Y	-0-	13	1			-0-
11	92730	X	70320	-0-	-22410	-0-	70320	2			Y	-0-					-0-
12	83049	X	72061	-0-	-10988	-0-	72061	2			Y	-0-					-0-
01	81778	X	68120	-0-	-13658	-0-	68120	2			Y	-0-					-0-
02	71372	X	59345	-0-	-12027	-0-	59345	2			Y	-0-					-0-
03	75175	X	63051	-0-	-12124	-0-	63051	2			Y	-0-					-0-

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

10	248000	X	206669	-0-	-41331	-0-	282	1	206011	2	N	342	489	1			116
							376	9									
11	237180	X	192868	-0-	-44312	-0-	268	1	192476	2	N	113					229
							124	9									
12	238824	X	193407	-0-	-45417	-0-	276	1	193008	2	N	112	171	1			170
							123	9									
01	227664	X	187582	-0-	-40082	-0-	328	1	187151	2	N	94					264
							103	9									
02	194656	X	164780	-0-	-29876	-0-	223	1	164223	2	N	86	170	1			180
							239	4	95	9							
03	206677	X	176512	-0-	-30165	-0-	176416	2	96	9	N	87	130	1			137

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LONGS PEAK STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 290293 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10126 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1222	-0-	-1568	-0-	1130	2	92	9	Y	84	82	1			25
*11	2700	X	1378	-0-	-1322	-0-	1302	2	76	9	Y	69	67	1	17	8	10
*12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2958	2	72	9	Y	65	63	1			12
*01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2018	2	124	9	Y	113	98	1			27
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2040	2	34	4	Y	261	225	1			63
							287	9									
*03	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	7856	2	333	9	Y	303	317	1			49

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

10	149699	X	140919	-0-	-8780	-0-	140919	2			Y	-0-					-0-
11	144870	X	131818	-0-	-13052	-0-	131818	2			Y	-0-					-0-
12	149699	X	132138	-0-	-17561	-0-	132134	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	149699	X	127791	-0-	-21908	-0-	127791	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	130872	X	111831	-0-	-19041	-0-	111831	2			Y	-0-					-0-
03	140926	X	120863	-0-	-20063	-0-	120863	2			Y	-0-					-0-

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

*10	103261	X	101270	-0-	-1991	-0-	99368	2	1902	9	Y	1729	1714	1			631
*11	99930	X	95221	-0-	-4709	-0-	93428	2	1793	9	Y	1630	1709	1			552
*12	101959	X	94909	-0-	-7050	-0-	93098	2	1811	9	Y	1646	1687	1			511
*01	101184	X	89092	-0-	-12092	-0-	87636	2	1456	9	Y	1324	1367	1			468
02	91392	X	83464	-0-	-7928	-0-	82023	2	1441	9	Y	1310	1327	1			451
03	101184	X	87269	-0-	-13915	-0-	85780	2	1489	9	Y	1354	1273	1			532

LUMBEE WELL #: 202AH RRCID -> 290320 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11444 - 17880

10	85064	X	70677	-0-	-14387	-0-	70069	2	608	9	Y	553	551	1			163
11	78690	X	65494	-0-	-13196	-0-	64883	2	611	9	Y	555	507	1			211
12	72137	X	66084	-0-	-6053	-0-	65579	2	505	9	Y	459	506	1			164
01	72137	X	66050	-0-	-6087	-0-	65650	2	400	9	Y	364	371	1			157
02	71399	X	71399	-0-	-0-	-0-	70772	2	627	9	Y	570	512	1			215
*03	78001	X	78001	-0-	-0-	-0-	77442	2	559	9	Y	508	524	1			199

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

*10	79763	X	72001	-0-	-7762	-0-	71168	2	833	9	Y	757	749	1			276
*11	77010	X	66448	-0-	-10562	-0-	65655	2	793	9	Y	721	753	1			244
*12	77841	X	67063	-0-	-10778	-0-	66261	2	802	9	Y	729	747	1			226
*01	75671	X	68596	-0-	-7075	-0-	67955	2	641	9	Y	583	603	1			206
02	65856	X	65566	-0-	-290	-0-	64959	2	607	9	Y	552	568	1			190
03	71982	X	71557	-0-	-425	-0-	70954	2	603	9	Y	548	523	1			215

LUMBEE WELL #: 204AH RRCID -> 290332 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11630 - 17586

10	66743	X	65687	-0-	-1056	-0-	65243	2	444	9	Y	404	402	1			119
11	64590	X	62232	-0-	-2358	-0-	61790	2	442	9	Y	402	368	1			153
12	66743	X	62117	-0-	-4626	-0-	61783	2	334	9	Y	304	348	1			109
01	66743	X	58199	-0-	-8544	-0-	57891	2	308	9	Y	280	268	1			121
02	61491	X	61491	-0-	-0-	-0-	61040	2	451	9	Y	410	376	1			155
*03	65805	X	65805	-0-	-0-	-0-	65408	2	397	9	Y	361	374	1			142

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUMBEE WELL #: 105AH RRCID -> 290407 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12183 - 18569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73861 X	73861	-0-	-0-	-0-	73824	2	37	9	Y	34	25	1			10
11	76620 X	66326	-0-	-10294	-0-	66307	2	19	9	Y	17	21	1			6
12	79174 X	69261	-0-	-9913	-0-	69211	2	50	9	Y	45	35	1			16
01	79174 X	66126	-0-	-13048	-0-	66093	2	33	9	Y	30	33	1			13
02	71764 X	61116	-0-	-10648	-0-	61108	2	8	9	Y	7	17	1			3
03	73873 X	66295	-0-	-7578	-0-	66295	2			Y	-0-	3	1			-0-

WINTOON WELL #: 101AH RRCID -> 290409 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12294 - 17007

10	203329 X	171957	-0-	-31372	-0-	171957	2			Y	-0-					-0-
11	192360 X	160443	-0-	-31917	-0-	160443	2			Y	-0-					-0-
12	188573 X	160850	-0-	-27723	-0-	160850	2			Y	-0-					-0-
01	184295 X	155928	-0-	-28367	-0-	155928	2			Y	-0-					-0-
02	159320 X	135533	-0-	-23787	-0-	135533	2			Y	-0-					-0-
03	171957 X	146801	-0-	-25156	-0-	146801	2			Y	-0-					-0-

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

10	73966 X	67819	-0-	-6147	-0-	67245	2	574	9	Y	522	514	1			154
11	71580 X	67399	-0-	-4181	-0-	67010	2	389	9	Y	354	373	1			135
12	79111 X	79111	-0-	-0-	-0-	78670	2	441	9	Y	401	392	1			144
01	70200 X	70200	-0-	-0-	-0-	69806	2	394	9	Y	358	348	1			154
02	62916 X	62113	-0-	-803	-0-	61573	2	540	9	Y	491	460	1			185
03	79112 X	65947	-0-	-13165	-0-	65462	2	485	9	Y	441	453	1			173

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

10	81065 X	70339	-0-	-10726	-0-	214	1	70125	2	N	-0-					-0-
11	70590 X	66425	-0-	-4165	-0-	207	1	66218	2	N	-0-					-0-
12	72943 X	67649	-0-	-5294	-0-	216	1	67433	2	N	-0-					-0-
01	72943 X	66648	-0-	-6295	-0-	247	1	66401	2	N	-0-					-0-
02	64960 X	58779	-0-	-6181	-0-	261	1	58518	2	N	-0-					-0-
03	70339 X	63731	-0-	-6608	-0-	226	1	63505	2	N	-0-					-0-

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

*10	71982 X	65304	-0-	-6678	-0-	64656	2	648	9	Y	589	510	1			215
*11	69330 X	60782	-0-	-8548	-0-	60473	2	309	9	Y	281	401	1			95
*12	75077 X	75077	-0-	-0-	-0-	74574	2	503	9	Y	457	410	1			142
*01	71459 X	71459	-0-	-0-	-0-	70936	2	523	9	Y	475	449	1			168
02	62654 X	62654	-0-	-0-	-0-	62124	2	530	9	Y	482	484	1			166
03	75051 X	67485	-0-	-7566	-0-	67113	2	372	9	Y	338	371	1			133

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

10	622211 X	622211	-0-	-0-	-0-	256	1	621707	3	N	225					481
						248	9									
11	600900 X	595222	-0-	-5678	-0-	595185	3	37	9	N	34	374	1			141
12	620930 X	587319	-0-	-33611	-0-	587298	3	21	9	N	19					160
01	620930 X	591407	-0-	-29523	-0-	591371	3	36	9	N	33					193
02	560840 X	501904	-0-	-58936	-0-	501443	3	416	4	N	41					234
						45	9									
03	620930 X	539189	-0-	-81741	-0-	539189	3			N	-0-					234

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 205AH RRCID -> 291300 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11490 - 15424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218922 X	140041	-0-	-78881	-0-	39	1	137396	2	N	2369	2413	1			150
						2606	9									
11	211860 X	137286	-0-	-74574	-0-	41	1	135213	2	N	1847	1942	1			55
						2032	9									
12	218922 X	135085	-0-	-83837	-0-	44	1	133113	2	N	1753	1718	1			90
						1928	9									
01	178188 X	119832	-0-	-58356	-0-	51	1	117989	2	N	1629	1642	1			77
						1792	9									
02	144004 X	100921	-0-	-43083	-0-	104	1	99160	2	N	1506	1458	1			125
						1657	9									
03	141856 X	108102	-0-	-33754	-0-	48	1	106455	2	N	1454	1508	1			71
						1599	9									

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

10	331886 X	169001	-0-	-162885	-0-	49	1	168922	2	Y	27	26	1			2
						30	9									
11	321180 X	162650	-0-	-158530	-0-	50	1	162570	2	Y	27	28	1			1
						30	9									
12	331886 X	154803	-0-	-177083	-0-	51	1	154726	2	Y	24	24	1			1
						26	9									
01	235569 X	143264	-0-	-92305	-0-	62	1	143172	2	Y	27	27	1			1
						30	9									
02	181384 X	121436	-0-	-59948	-0-	127	1	121284	2	Y	23	22	1			2
						25	9									
03	169012 X	127537	-0-	-41475	-0-	58	1	127476	2	Y	3	5	1			-0-
						3	9									

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

10	238545 X	188197	-0-	-50348	-0-	54	1	188060	2	Y	75	76	1			5
						83	9									
11	230850 X	177944	-0-	-52906	-0-	55	1	177782	2	Y	97	99	1			3
						107	9									
12	238545 X	166638	-0-	-71907	-0-	55	1	166466	2	Y	106	104	1			5
						117	9									
01	238545 X	155112	-0-	-83433	-0-	67	1	154914	2	Y	119	118	1			6
						131	9									
02	202776 X	131672	-0-	-71104	-0-	138	1	131383	2	Y	137	132	1			11
						151	9									
03	188201 X	136605	-0-	-51596	-0-	62	1	136371	2	Y	156	159	1			8
						172	9									

WILLOW STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 291384 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 206AH RRCID -> 291583 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11630 - 14319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151776 X	119638	-0-	-32138	-0-	34	1	116946	2	Y	2416	2447	1			153
						2658	9									
11	146880 X	116454	-0-	-30426	-0-	35	1	114133	2	Y	2078	2169	1			62
						2286	9									
12	151776 X	112690	-0-	-39086	-0-	37	1	110645	2	Y	1825	1793	1			94
						2008	9									
01	151776 X	105345	-0-	-46431	-0-	45	1	103593	2	Y	1552	1573	1			73
						1707	9									
02	124628 X	90719	-0-	-33909	-0-	93	1	89061	2	Y	1423	1378	1			118
						1565	9									
03	120342 X	94743	-0-	-25599	-0-	42	1	93202	2	Y	1363	1414	1			67
						1499	9									

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

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

SYCAMORE UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 291649 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 5150 - 5350

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

AMBLER (DELAWARE 4335) 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JBR-FINLEY WELLS, LLC 427395
LANGFORD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 201265 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			11
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					-0-
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 62 RRCID -> 153631 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		705	-0-	705	705	705	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1034	-0-	1034	1739	1034	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDECTOR (MCKEE) 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LIMPIA WELL #: 2 RRCID -> 155467 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885

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

ANDECTOR (MCKEE) //CONT.// 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 225566 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANNA K (ATOKA) 03010 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
WOODY J "45" WELL #: RRCID -> 093670 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018

APCO (CLEAR FORK) 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
UTEX WELL #: 2 RRCID -> 067627 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
PAUL "A" WELL #: 1 RRCID -> 061567 COMPL. DATE 03/06/1975 TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

APCO-WARNER (DETRITAL) 03278 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
UTEX WELL #: 1 RRCID -> 065580 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2022

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

10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-		179
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-		179
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-		179
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-		179
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-		179
*03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-		179

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		90

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

10	2077	X	23	-0-	-2054	-0-	23	2			N	-0-		90
11	600	X	11	-0-	-589	-0-	11	2			N	-0-		90
12	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-		90
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		90
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		90
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-		90

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014

WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

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

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-			70
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			70
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

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

10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			90
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			90
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			90
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			90
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2	N	-0-			90
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			90

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	2823	-0-	-1114	-0-	2434	2	389	9	N	354	345	1			123
11	3810	X	2699	-0-	-1111	-0-	2365	2	334	9	N	304	332	1			95
12	2821	X	2363	-0-	-458	-0-	2062	2	301	9	N	274	175	1			194
01	2821	X	1703	-0-	-1118	-0-	1508	2	195	9	N	177	185	1			186
02	2548	X	1408	-0-	-1140	-0-	1349	2	59	9	N	54					240
03	2821	X	2182	-0-	-639	-0-	1940	2	242	9	N	220	353	1			107

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

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1					127
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	53	2	2	9	N	2					129
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					129
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	72	2	19	9	N	17					146
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					146
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	40	2	3	9	N	3					149

WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	562	2	23	9	N	21					172
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	476	2	37	9	N	34	169	1			37
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	N	3					40
01	589	N	410	-0-	-179	-0-	403	2	7	9	N	6					46
02	476	N	378	-0-	-98	-0-	356	2	22	9	N	20					66
03	651	N	475	-0-	-176	-0-	464	2	11	9	N	10					76

ARAPAHO (MORROW) 03355 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC 166150
SHARP NOSE WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARAPAHO (STRAWN) 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 213078 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 16495 PERF.14557 - 14913

10	31860	X	31860	-0-	-0-	-0-	30947	2	913	9	Y	830	1106	1			160
11	30048	X	30048	-0-	-0-	-0-	29197	2	851	9	Y	774	555	1			379
12	32150	X	32150	-0-	-0-	-0-	31065	2	1085	9	Y	986	918	1			447
01	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	18916	2	542	9	Y	493	530	1			410
02	27916	X	25815	-0-	-2101	-0-	25325	2	490	9	Y	445	531	1			324
03	30907	X	30340	-0-	-567	-0-	29596	2	744	9	Y	676	683	1			317

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

10	62998	X	62998	-0-	-0-	-0-	61677	2	1321	9	Y	1201	1285	1			435
11	54017	X	54017	-0-	-0-	-0-	53128	2	889	9	Y	808	738	1			505
12	48045	X	48045	-0-	-0-	-0-	47253	2	792	9	Y	720	734	1			491
01	46343	X	46343	-0-	-0-	-0-	45483	2	860	9	Y	782	923	1			350
02	42532	X	34146	-0-	-8386	-0-	33550	2	596	9	Y	542	358	1			534
03	47089	X	36248	-0-	-10841	-0-	35642	2	606	9	Y	551	557	1			528

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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

10	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					-0-
11	300 #	298	-0-	-2	-0-	298	1			N	-0-					-0-
12	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-					-0-
01	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-					-0-
02	280 #	278	-0-	-2	-0-	278	1			N	-0-					-0-
03	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-					-0-

ATHENS (DEVONIAN) 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COYOTE OIL & GAS, INC. 186310
MARATHON STATE "NT" WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	6 N	2	-0-	-4	-0-	1	3	1	9	Y	1	7	1			6
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					6
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					6
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12	3	3	9	Y	3					9
02	DLQ G-10	31	-0-	31	31	21	3	10	9	Y	9					18
*03	56 N	25	-0-	-31	-0-	25	3			Y	-0-					18

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

10	589 X	15	-0-	-574	-0-	12	3	3	9	Y	3	33	1			2
11	570 X	180	-0-	-390	-0-	180	3			Y	-0-					2
12	527 X	510	-0-	-17	-0-	510	3			Y	-0-					2
01	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1083	3	23	9	Y	21					23
02	DLQ G-10	1908	-0-	1908	1908	1884	3	24	9	Y	22					45
*03	4098 X	2190	-0-	-1908	-0-	2189	3	1	9	Y	1					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	14	-0-	-141	-0-	3	3	11	9	Y	10	98	1			2
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					2
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					2
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	298	3	75	9	Y	68					70
02	DLQ G-10		591	-0-	591	591	518	3	73	9	Y	66					136
*03	1197	N	606	-0-	-591	-0-	602	3	4	9	Y	4					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	3	19	9	Y	17	95	1			2
11	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			Y	-0-					2
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					2
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	54	3	67	9	Y	61					63
02	DLQ G-10		160	-0-	160	160	95	3	65	9	Y	59					122
*03	274	N	114	-0-	-160	-0-	110	3	4	9	Y	4					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	12	-0-	-236	-0-	5	3	7	9	Y	6	65	1			2
11	240	X	77	-0-	-163	-0-	77	3			Y	-0-					2
12	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					2
01	514	X	514	-0-	-0-	-0-	464	3	50	9	Y	45					47
02	DLQ G-10		856	-0-	856	856	808	3	48	9	Y	44					91
*03	1796	N	940	-0-	-856	-0-	938	3	2	9	Y	2					93

WALSH & WATTS, INC. 895060
STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					96
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					96
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					96
01	3658	X	3608	-0-	-50	-0-	3608	3			N	-0-					96
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					96
*03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATHEY (WOLFCAMP) //CONT.// 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
LETHCO WELL #: 1 RRCID -> 178702 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-			153
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			153
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			153
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-			153
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			153
03	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-			153

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

10	426 R	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	2	N	-0-			-0-
11	414 R	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	-0-			-0-
12	437 R	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	-0-			-0-
01	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-
02	799 R	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
*03	905 R	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-

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

10	2635 #	1834	-0-	-801	-0-	87	1	1747	2	N	-0-			135
11	2250 #	789	-0-	-1461	-0-	75	1	714	2	N	-0-			135
12	2325 #	850	-0-	-1475	-0-	81	1	769	2	N	-0-			135
01	2325 #	1798	-0-	-527	-0-	1798	2			N	-0-			135
02	1792 #	1269	-0-	-523	-0-	1269	2			N	-0-			135
03	1829 #	1355	-0-	-474	-0-	1355	2			N	-0-			135

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

10	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1320	3	11	9	N	10			63
11	1462 R	1462	-0-	-0-	-0-	1453	3	9	9	N	8			71
12	1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	1461	3	11	9	N	10			81
01	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1360	3	11	9	N	10			91
02	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1175	3	11	9	N	10			101
*03	1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1423	3	11	9	N	10			111

AUTA (WICHITA-ALBANY) 04487 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC. 800520
AUTA "A" WELL #: 1 C RRCID -> 115098 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467

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

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210

AYLESWORTH (CHERRY CANYON) //CONT.// 04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
SKYFALL WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270

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

AZALEA (DEVONIAN) 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
CALVERLEY WELL #: RRCID -> 130530 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 11014

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995

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

10	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	2081	3	7	9	N	6				127
11	2070	N	1463	-0-	-607	-0-	1440	3	23	9	N	21				148
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2680	3	34	9	N	31				179
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2565	3	19	9	N	17				196
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1638	3	14	9	N	13	177	1		32
03	2635	N	1241	-0-	-1394	-0-	1223	3	18	9	N	16				48

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

10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-				29
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	900	3	74	9	N	67				96
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	927	3	55	9	N	50				146
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	930	3	10	9	N	9				155
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	837	3	24	9	N	22				177
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	947	3	22	9	N	20	176	1		21

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

FLOYD "16" WELL #: 1 RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CROWNQUEST OPERATING, LLC 191554
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4157	3	153	9	N	139					273
11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3681	3	156	9	N	142	179	1			236
12	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4057	3	175	9	N	159	189	1			206
01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4032	3	179	9	N	163					369
02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3616	3	165	9	N	150	373	1			146
*03	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4016	3	161	9	N	146	194	1			98

MURCHISON OIL AND GAS, LLC 593667
GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570

10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					244
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					244
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					244
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					244
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					244
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					244

GOLLADAY WELL #: D 4 RRCID -> 019496 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2021

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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

KING "E" WELL #: 2 D RRCID -> 198934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11623 PERF.11492 - 11562

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GOLLADAY WELL #: T 1 RRCID -> 209770 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

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

10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3550	3	21	9	N	19					259
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3706	3	50	9	N	45					304
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3600	3	39	9	N	35	184	1			155
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					155
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					155
*03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3481	3	85	9	N	77					232

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
NOBLE ENERGY INC 611665
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	337	3	42	4	N	207	316	1			168
							228	9									
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	57	3	5	4	N	25					193
							28	9									
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	324	3	9	4	N	209	170	1			232
							230	9									
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	476	3	222	9	N	202	169	1			265
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	422	3	161	9	N	146					411
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	398	3	7	4	N	148	171	1			388
							163	9									

BARBASAL (QUEEN) 05608 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FINALY RESOURCES LLC 268323
MCKENZIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN) 05608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
PAGE-HANKS WELL #: 1 RRCID -> 112014 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM 42 WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BRINE TEXAS USA, LLC 093394
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
WORSHAM 42 WELL #: 2 RRCID -> 158929 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	187	1			226
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	63	2	37	9	N	34					260
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	105	2	48	9	N	44					304
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	85	2	24	9	N	22	185	1			141
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	24	2	31	9	N	28					169
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	97	2	40	9	N	36					205

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE) 06378 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
EPPENAUER 15-B WELL #: 2 C RRCID -> 044640 COMPL. DATE 07/16/1968 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	31	1	2347	2	Y	-0-					-0-
11	2340 N	2311	-0-	-29	-0-	30	1	2281	2	Y	-0-					-0-
12	2418 N	2390	-0-	-28	-0-	31	1	2359	2	Y	-0-					-0-
01	2387 N	2386	-0-	-1	-0-	31	1	2355	2	Y	-0-					-0-
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	28	1	2148	2	Y	-0-					-0-
*03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	31	1	2373	2	Y	-0-					-0-

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

10	7316 X	6807	-0-	-509	-0-	6807	2			N	-0-					44
11	7080 X	6381	-0-	-699	-0-	6381	2			N	-0-					44
12	7316 X	5903	-0-	-1413	-0-	5903	2			N	-0-					44
01	7254 X	5502	-0-	-1752	-0-	5502	2			N	-0-					44
02	6160 X	5601	-0-	-559	-0-	5601	2			N	-0-					44
03	6820 X	5886	-0-	-934	-0-	5886	2			N	-0-					44

EVANS, MARY W. WELL #: 1 U RRCID -> 081291 COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485

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

BEALL (ELLEN) 06441 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HARDING FEE WELL #: 1 RRCID -> 070323 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 1 L RRCID -> 052807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL (MONTOYA) 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HARDING FEE WELL #: 2H RRCID -> 189706 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985

10	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
12	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
01	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
02	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
*03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
HARDING FEE WELL #: 3H RRCID -> 193482 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

10	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	3			N	-0-					197
11	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	3			N	-0-					197
12	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			N	-0-					197
01	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			N	-0-					197
02	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-					197
*03	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6354	3	4	9	N	4					201

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

10	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					67
11	690 N	627	-0-	-63	-0-	627	3			N	-0-					67
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					67
01	651 N	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					67
02	588 N	520	-0-	-68	-0-	520	3			N	-0-					67
03	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					67

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

10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					101
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					101
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					101
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					101
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					101
*03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					101

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

10	DLQ G-10	2348	-0-	2348	5905	2348	3			Y	-0-					-0-
11	8297 X	2392	-0-	-5905	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
12	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
01	2356 X	2246	-0-	-110	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-					-0-
03	2542 X	2424	-0-	-118	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-

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

10	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					103
11	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					103
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					103
01	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					103
02	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					103
*03	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					103

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 191725 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					33
11	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4823	3	1	9	N	1					34
12	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	3			N	-0-					34
01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4801	3	2	9	N	2					36
02	3472 X	3116	-0-	-356	-0-	3116	3			N	-0-					36
03	3844 X	3806	-0-	-38	-0-	3805	3	1	9	N	1					37

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

10	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					101
11	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					101
12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					101
01	3193 X	3003	-0-	-190	-0-	3003	3			N	-0-					101
02	2884 X	2613	-0-	-271	-0-	2613	3			N	-0-					101
*03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					101

BEALL, EAST (MONTOYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2188	3	54	9	N	49					194
11	3000 N	3149	-0-	149	149	3116	3	33	9	N	30	176	1			48
12	2431 N	2282	-0-	-149	-0-	2169	3	113	9	N	103					151
01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2574	3	35	9	N	32					183
02	2632	2355	-0-	-277	-0-	2322	3	33	9	N	30					213
03	2914	2415	-0-	-499	-0-	2379	3	36	9	N	33					246

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

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

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

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

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		20				N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			118
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			118

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			132
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			115
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345

10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			61
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2	N	-0-			61
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			61
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			61
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			61
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BITTERWEED, S. (CABALLOS) 08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST RANCH 5 WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	79	1	413	2	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	72	1	6	2	N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	73	1	416	2	N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	67	1	391	2	N	-0-					-0-
*02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	63	1	310	2	N	-0-					-0-
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	66	1	304	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	X	36	-0-	-0-	-0-	32	2	4	9	Y	4	1	1			4
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	9	Y	6	4	1			6
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1					7
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	6	1			3
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	3	1			1
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	9	Y	5	1	1			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	47	2	6	9	Y	5	1	1			5
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	36	2	8	9	Y	7	5	1			7
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					8
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	47	2	2	9	Y	2	8	1			2
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	2	1			1
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	39	2	4	9	Y	4	1	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-

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

10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-

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

10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
11	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
12	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
01	31 X	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
02	28 X	12	-0-	-16	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
03	31 X	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-

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

10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-

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

10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-

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

10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-

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

10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
DEFORD-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 090661 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	282	X	282	-0-	-0-	-0-	195	2	87	9	Y	79	100	1			31
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	149	2	116	9	Y	105	87	1			49
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	175	2	44	9	Y	40					89
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	190	2	98	9	Y	89	79	1			99
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	151	2	66	9	Y	60	87	1			72
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	153	2	100	9	Y	91	102	1			61

DEFORD-WHITE WELL #: 3 RRCID -> 094183 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

WHITE UNIT WELL #: 2T RRCID -> 114781 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

MAYO, C. WELL #: 1801A RRCID -> 117206 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

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

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

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921

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

UNIVERSITY "9-12" WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
01	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-			-0-

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

10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			-0-

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

10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			-0-
02	224 N	84	-0-	-140	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03	403 N	110	-0-	-293	-0-	110	3		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	169	1			420
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	179	1			420
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	181	1			381
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199	185	1			395
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	173	1			360
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	186	1			312

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APACHE CORPORATION 027200
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

10	5115 X	1470	-0-	-3645	-0-	1470	3			Y	-0-					24
11	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	3					27
12	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	5					32
01	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	5					37
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	1					38
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7					45

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

10	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					50
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					50
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

10	5146 X	4893	-0-	-253	-0-	4892	2	1	9	Y	1					33
11	4980 X	4059	-0-	-921	-0-	4058	2	1	9	Y	1					34
12	5146 X	4929	-0-	-217	-0-	4929	2			Y	-0-					34
01	4991 X	4737	-0-	-254	-0-	4737	2			Y	-0-					34
02	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4482	2	4	9	Y	4					38
03	4836 X	4772	-0-	-64	-0-	4770	2	2	9	Y	2					40

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4556	2	2	9	Y	2					40
11	4050 X	3645	-0-	-405	-0-	3644	2	1	9	Y	1					41
12	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					41
01	4557 X	4083	-0-	-474	-0-	4082	2	1	9	Y	1					42
02	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4379	2	4	9	Y	4					46
*03	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4592	2	3	9	Y	3					49

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

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

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

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

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

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

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

10	2077 N	2041	-0-	-36	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
11	1890 N	1844	-0-	-46	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
12	1984 N	1927	-0-	-57	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
01	2046 N	1968	-0-	-78	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
03	1922 N	1919	-0-	-3	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-

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

10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

10	6541 X	6342	-0-	-199	-0-	6342	3			Y	-0-					-0-
11	6360 X	5808	-0-	-552	-0-	5808	3			Y	-0-					-0-
12	6572 X	6053	-0-	-519	-0-	6053	3			Y	-0-					-0-
01	6572 X	6195	-0-	-377	-0-	6195	3			Y	-0-					-0-
02	5740 X	5439	-0-	-301	-0-	5439	3			Y	-0-					-0-
03	6355 X	6145	-0-	-210	-0-	6145	3			Y	-0-					-0-

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

10	4309 X	4041	-0-	-268	-0-	4041	3			Y	-0-					-0-
11	4110 X	3905	-0-	-205	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-
12	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			Y	-0-					-0-
01	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-
02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
*03	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			Y	-0-					-0-

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

10	26877 X	26752	-0-	-125	-0-	26752	2			Y	-0-					-0-
11	26678 X	26678	-0-	-0-	-0-	26678	2			Y	-0-					-0-
12	27187 X	26616	-0-	-571	-0-	26616	2			Y	-0-					-0-
01	27187 X	26828	-0-	-359	-0-	26828	2			Y	-0-					-0-
02	24248 X	22887	-0-	-1361	-0-	22887	2			Y	-0-					-0-
03	26846 X	26267	-0-	-579	-0-	26267	2			Y	-0-					-0-

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

10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					5
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					5
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					5
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					5
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					5
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					5

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

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

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

10	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7880	2	2	9	Y	2					56
11	7560 X	6206	-0-	-1354	-0-	6205	2	1	9	Y	1					57
12	7812 X	7471	-0-	-341	-0-	7471	2			Y	-0-					57
01	7812 X	6850	-0-	-962	-0-	6849	2	1	9	Y	1					58
02	7112 X	6610	-0-	-502	-0-	6602	2	8	9	Y	7					65
03	7874 X	6937	-0-	-937	-0-	6934	2	3	9	Y	3					68

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	11506	3	19	9	Y	17					180
11	11130 X	9715	-0-	-1415	-0-	9703	3	12	9	Y	11					191
12	11501 X	8464	-0-	-3037	-0-	8455	3	9	9	Y	8					199
01	11532 X	10121	-0-	-1411	-0-	10103	3	18	9	Y	16					215
02	10416 X	9138	-0-	-1278	-0-	9119	3	19	9	Y	17					232
03	11532 X	10449	-0-	-1083	-0-	10438	3	11	9	Y	10					242

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

10	18817 X	18550	-0-	-267	-0-	18455	3	95	9	Y	86	149	1			139
11	18270 X	14222	-0-	-4048	-0-	14122	3	100	9	Y	91					230
12	19189 X	14171	-0-	-5018	-0-	14061	3	110	9	Y	100	143	1			187
01	19189 X	11217	-0-	-7972	-0-	11159	3	58	9	Y	53					240
02	17332 X	14964	-0-	-2368	-0-	14914	3	50	9	Y	45					285
*03	19233 X	19233	-0-	-0-	-0-	19233	3			Y	-0-	143	1			142

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					140
11	4380	X	4075	-0-	-305	-0-	4075	3			N	-0-					140
12	4526	X	4258	-0-	-268	-0-	4258	3			N	-0-					140
01	4526	X	4022	-0-	-504	-0-	4022	3			N	-0-					140
02	4088	X	3964	-0-	-124	-0-	3964	3			N	-0-					140
03	4526	X	4377	-0-	-149	-0-	4377	3			N	-0-					140

APACHE CORPORATION 027200
COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	8426	-0-	-502	-0-	8426	3			Y	-0-					24
11	8700	X	7711	-0-	-989	-0-	7708	3	3	9	Y	3					27
12	8990	X	8070	-0-	-920	-0-	8064	3	6	9	Y	5					32
01	8990	X	7911	-0-	-1079	-0-	7905	3	6	9	Y	5					37
02	7672	X	7139	-0-	-533	-0-	7138	3	1	9	Y	1					38
03	8432	X	7265	-0-	-1167	-0-	7256	3	9	9	Y	8					46

COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

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

CML EXPLORATION, LLC 120648
PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7551	2	7	9	Y	6					158
11	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6707	2	3	9	Y	3					161
12	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7456	2	1	9	Y	1					162
01	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8838	2	3	9	Y	3					165
02	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6850	2	20	9	Y	18					183
*03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7170	2	10	9	Y	9					192

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5059	-0-	-924	-0-	5059	3			Y	-0-					-0-
11	5790	X	5141	-0-	-649	-0-	5141	3			Y	-0-					-0-
12	5983	X	5129	-0-	-854	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-
01	5952	X	3189	-0-	-2763	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
02	5376	X	2485	-0-	-2891	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
*03	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	17989	2	146	9	N	133	185	1			127
11	15000	X	14249	-0-	-751	-0-	14082	2	167	9	N	152					279
12	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	16614	2	140	9	N	127	185	1			221
01	18135	X	12969	-0-	-5166	-0-	12820	2	149	9	N	135	186	1			170
02	16380	X	9266	-0-	-7114	-0-	9194	2	72	9	N	65					235
03	18135	X	8972	-0-	-9163	-0-	8915	2	57	9	N	52	188	1			99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	7788	-0-	-55	-0-	7788	3			Y	-0-					-0-
11	7590	X	7540	-0-	-50	-0-	7540	3			Y	-0-					-0-
12	7874	X	7476	-0-	-398	-0-	7476	3			Y	-0-					-0-
01	7874	X	7357	-0-	-517	-0-	7357	3			Y	-0-					-0-
02	7112	X	6814	-0-	-298	-0-	6814	3			Y	-0-					-0-
03	7781	X	7349	-0-	-432	-0-	7349	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4439	2	1	9	Y	1					34
11	4080	X	3504	-0-	-576	-0-	3503	2	1	9	Y	1					35
12	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	4088	2			Y	-0-					35
01	4433	X	3839	-0-	-594	-0-	3838	2	1	9	Y	1					36
02	3528	X	3342	-0-	-186	-0-	3338	2	4	9	Y	4					40
*03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3978	2	2	9	Y	2					42

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	4872	-0-	-646	-0-	4872	3			Y	-0-					-0-
11	5340	X	4054	-0-	-1286	-0-	4054	3			Y	-0-					-0-
12	4898	X	3279	-0-	-1619	-0-	3279	3			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4487	-0-	-380	-0-	4487	3			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3672	-0-	-724	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4060	-0-	-807	-0-	4060	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25601	X	25601	-0-	-0-	-0-	25502	2	99	9	Y	90	182	1			164
11	24420	X	20499	-0-	-3921	-0-	20370	2	129	9	Y	117					281
12	25234	X	23241	-0-	-1993	-0-	23119	2	122	9	Y	111	180	1			212
01	25606	X	20989	-0-	-4617	-0-	20817	2	172	9	Y	156					368
02	23128	X	21229	-0-	-1899	-0-	21112	2	117	9	Y	106	191	1			283
03	25606	X	23795	-0-	-1811	-0-	23686	2	109	9	Y	99					382

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			Y	-0-					251
11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			Y	-0-					251
12	5673	X	5614	-0-	-59	-0-	5614	2			Y	-0-					251
01	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			Y	-0-					251
02	5208	X	5201	-0-	-7	-0-	5201	2			Y	-0-					251
*03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			Y	-0-					251

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

10	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					81
11	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					81
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					81
01	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					81
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	776	2			N	-0-					81
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					81

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

10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			N	-0-					73
11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3			N	-0-					73
12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					73
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					73
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					73
*03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					73

APACHE CORPORATION 027200
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

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

10	4929	X	2923	-0-	-2006	-0-	2923	3			Y	-0-					24
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3600	3	3	9	Y	3					27
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3199	3	6	9	Y	5					32
01	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6221	3	6	9	Y	5					37
02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4812	3	1	9	Y	1					38
*03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5474	3	9	9	Y	8					46

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

10	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	3			Y	-0-					24
11	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9778	3	3	9	Y	3					27
12	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10113	3	6	9	Y	5					32
01	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10216	3	6	9	Y	5					37
02	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9124	3	1	9	Y	1					38
*03	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10104	3	8	9	Y	7					45

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER 49 WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					48
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					48
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					48
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					48
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					48
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	1287	-0-	-294	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
11	1530	X	1110	-0-	-420	-0-	1107	3	3	9	Y	3					3
12	1364	X	389	-0-	-975	-0-	383	3	6	9	Y	5					8
01	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5849	3	4	9	Y	4					12
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1401	3	2	9	Y	2					14
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1099	3	8	9	Y	7					21

ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STALLINGS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2966	-0-	-413	-0-	2966	3			N	-0-					69
11	3270	X	3109	-0-	-161	-0-	3109	3			N	-0-					69
12	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	3375	3			N	-0-					69
01	3348	X	1226	-0-	-2122	-0-	1226	3			N	-0-					69
*02	3024	X	2948	-0-	-76	-0-	2948	3			N	-0-					69
03	3379	X	2937	-0-	-442	-0-	2937	3			N	-0-					69

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	226	-0-	-284	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	250	-0-	-308	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					2
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					2
12	682	N	259	-0-	-423	-0-	259	3			Y	-0-					2
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					2
02	896	N	402	-0-	-494	-0-	402	3			Y	-0-					2
*03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	3	1	9	Y	1					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			Y	-0-					-0-
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2289	-0-	-687	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
01	3348	X	2041	-0-	-1307	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2024	-0-	-1420	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	2300	-0-	-1513	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20398	X	20138	-0-	-260	-0-	20110	3	28	9	Y	25	43	1			202
11	19740	X	8130	-0-	-11610	-0-	8101	3	29	9	Y	26					228
12	20398	X	1219	-0-	-19179	-0-	1187	3	32	9	Y	29	41	1			216
01	20212	X	21	-0-	-20191	-0-	4	3	17	9	Y	15					231
02	18256	X	8112	-0-	-10144	-0-	8088	3	24	9	Y	22					253
*03	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	23487	3	184	9	Y	167	41	1			379

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16511	3	2	9	Y	2	3	1			3
11	12240	X	10066	-0-	-2174	-0-	10065	3	1	9	Y	1					4
12	10261	X	8304	-0-	-1957	-0-	8301	3	3	9	Y	3	3	1			4
01	16523	X	6296	-0-	-10227	-0-	6295	3	1	9	Y	1					5
02	14924	X	8233	-0-	-6691	-0-	8233	3			Y	-0-					5
03	16523	X	10326	-0-	-6197	-0-	10325	3	1	9	Y	1	3	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12431	X	10799	-0-	-1632	-0-	10797	3	2	9	Y	2	3	1			3
11	12030	X	9691	-0-	-2339	-0-	9689	3	2	9	Y	2					5
12	12586	X	9226	-0-	-3360	-0-	9224	3	2	9	Y	2	3	1			4
01	12586	X	6403	-0-	-6183	-0-	6402	3	1	9	Y	1					5
02	11816	X	9562	-0-	-2254	-0-	9561	3	1	9	Y	1					6
*03	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	3			Y	-0-	3	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	3817	-0-	-4739	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-
11	8490	X	7375	-0-	-1115	-0-	7375	3			Y	-0-					-0-
12	8773	X	4410	-0-	-4363	-0-	4410	3			Y	-0-					-0-
01	8773	X	5436	-0-	-3337	-0-	5436	3			Y	-0-					-0-
02	6888	X	5309	-0-	-1579	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
03	7626	X	3455	-0-	-4171	-0-	3455	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5398	-0-	-120	-0-	5398	3			Y	-0-					-0-
11	5340	X	5181	-0-	-159	-0-	5181	3			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5338	-0-	-149	-0-	5338	3			Y	-0-					-0-
01	5487	X	4884	-0-	-603	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4718	-0-	-154	-0-	4718	3			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5094	-0-	-300	-0-	5094	3			Y	-0-					-0-

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

10	8711	X	8648	-0-	-63	-0-	8648	3			Y	-0-					-0-
11	8490	X	7684	-0-	-806	-0-	7684	3			Y	-0-					-0-
12	8773	X	7848	-0-	-925	-0-	7848	3			Y	-0-					-0-
01	8773	X	3758	-0-	-5015	-0-	3758	3			Y	-0-					-0-
02	7812	X	7216	-0-	-596	-0-	7216	3			Y	-0-					-0-
*03	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	3			Y	-0-					-0-

BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876

10	6634	X	3748	-0-	-2886	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	3589	-0-	-2831	-0-	3589	3			Y	-0-					-0-
12	6541	X	3612	-0-	-2929	-0-	3612	3			Y	-0-					-0-
01	6324	X	3551	-0-	-2773	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3190	-0-	-198	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3512	-0-	-239	-0-	3512	3			Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883

10	6975	X	6308	-0-	-667	-0-	6308	3			Y	-0-					-0-
11	6660	X	5710	-0-	-950	-0-	5710	3			Y	-0-					-0-
12	6882	X	5769	-0-	-1113	-0-	5769	3			Y	-0-					-0-
01	6882	X	5855	-0-	-1027	-0-	5855	3			Y	-0-					-0-
02	6132	X	5779	-0-	-353	-0-	5779	3			Y	-0-					-0-
03	6293	X	5427	-0-	-866	-0-	5427	3			Y	-0-					-0-

PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

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

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

10	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	17					214
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	12					226
12	4371	X	4132	-0-	-239	-0-	4115	3	17	9	N	15					241
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3629	3	21	9	N	19					260
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3521	3	15	9	N	14					274
03	4123	X	3869	-0-	-254	-0-	3849	3	20	9	N	18					292

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

10	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	3			Y	-0-					-0-
11	12000	X	9469	-0-	-2531	-0-	9469	3			Y	-0-					-0-
12	12400	X	9105	-0-	-3295	-0-	9105	3			Y	-0-					-0-
01	12400	X	6024	-0-	-6376	-0-	6024	3			Y	-0-					-0-
02	9856	X	8459	-0-	-1397	-0-	8459	3			Y	-0-					-0-
*03	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10261 X	6328	-0-	-3933	-0-	6328	3		Y	-0-			-0-
11	8040 X	5662	-0-	-2378	-0-	5662	3		Y	-0-			-0-
12	8091 X	5932	-0-	-2159	-0-	5932	3		Y	-0-			-0-
01	7750 X	5288	-0-	-2462	-0-	5288	3		Y	-0-			-0-
02	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	3		Y	-0-			-0-
*03	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	3		Y	-0-			-0-

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

10	4588 X	4515	-0-	-73	-0-	4515	3		Y	-0-			-0-
11	4380 X	3446	-0-	-934	-0-	3446	3		Y	-0-			-0-
12	4774 X	3361	-0-	-1413	-0-	3361	3		Y	-0-			-0-
01	4774 X	2599	-0-	-2175	-0-	2599	3		Y	-0-			-0-
02	4312 X	3416	-0-	-896	-0-	3416	3		Y	-0-			-0-
03	4526 X	4485	-0-	-41	-0-	4485	3		Y	-0-			-0-

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

10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		Y	-0-			-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		Y	-0-			-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		Y	-0-			-0-
01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3		Y	-0-			-0-
02	1008 N	922	-0-	-86	-0-	922	3		Y	-0-			-0-
03	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3		Y	-0-			-0-

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

10	6076 X	6057	-0-	-19	-0-	6057	3		Y	-0-			-0-
11	5880 X	5681	-0-	-199	-0-	5681	3		Y	-0-			-0-
12	5983 X	5737	-0-	-246	-0-	5737	3		Y	-0-			-0-
01	6045 X	5689	-0-	-356	-0-	5689	3		Y	-0-			-0-
02	5460 X	5292	-0-	-168	-0-	5292	3		Y	-0-			-0-
03	6045 X	5244	-0-	-801	-0-	5244	3		Y	-0-			-0-

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

10	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	3		Y	-0-			-0-
11	8010 X	6583	-0-	-1427	-0-	6583	3		Y	-0-			-0-
12	7750 X	5925	-0-	-1825	-0-	5925	3		Y	-0-			-0-
01	8308 X	5038	-0-	-3270	-0-	5038	3		Y	-0-			-0-
02	7504 X	7111	-0-	-393	-0-	7111	3		Y	-0-			-0-
03	8308 X	7748	-0-	-560	-0-	7748	3		Y	-0-			-0-

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

10	17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	17013	3		Y	-0-			-0-
11	16740 X	12447	-0-	-4293	-0-	12447	3		Y	-0-			-0-
12	17298 X	12064	-0-	-5234	-0-	12064	3		Y	-0-			-0-
01	17298 X	12697	-0-	-4601	-0-	12697	3		Y	-0-			-0-
02	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	14144	3		Y	-0-			-0-
*03	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	17617	3		Y	-0-			-0-

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

10	6603 X	5401	-0-	-1202	-0-	5401	3		Y	-0-			-0-
11	6390 X	4908	-0-	-1482	-0-	4908	3		Y	-0-			-0-
12	6603 X	4262	-0-	-2341	-0-	4262	3		Y	-0-			-0-
01	5394 X	3974	-0-	-1420	-0-	3974	3		Y	-0-			-0-
02	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3		Y	-0-			-0-
03	5394 X	4976	-0-	-418	-0-	4976	3		Y	-0-			-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

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

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

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

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

10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-			28
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			28
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			28
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			28
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			28
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			28

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

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

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

10	31 #	9	-0-	-22	-0-	3	2	6	9	Y	5	4	1		2
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	2	1		4
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	4	1		1
01	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	3	2	1		2
02	10 #	4	-0-	-6	-0-	1	2	3	9	Y	3	4	1		1
03	9 #	4	-0-	-5	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	1		1

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

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

10	1209	N	593	-0-	-616	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	780	N	510	-0-	-270	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2022

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					Y	-0-					-0-
*05	12369	X	4885	-0-	-7484	-0-	4882	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*06	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14633	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*07	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11512	2	69	9	Y	63	60	0			3
*08	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	16389	2	75	9	Y	68	68	0			3
*09	12000	X	11229	-0-	-771	-0-	11227	2	2	9	Y	2	5	0			-0-
*10	12400	X	12016	-0-	-384	-0-	12013	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*11	12630	X	12110	-0-	-520	-0-	12049	2	61	9	Y	55	52	0			3
*12	13051	X	11313	-0-	-1738	-0-	11310	2	3	9	Y	3	6	0			-0-
*01	13051	X	10407	-0-	-2644	-0-	10404	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*02	11312	X	9924	-0-	-1388	-0-	9885	2	39	9	Y	35	32	0			3
*03	12524	X	11481	-0-	-1043	-0-	11429	2	52	9	Y	47	46	0			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4320	X	3592	-0-	-728	-0-	3591	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3341	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4842	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
*09	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	3530	2	21	9	Y	19	18	0			1
*10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4316	2	17	9	Y	15	15	0			1
*11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4731	2	18	9	Y	16	16	0			1
*12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5184	2	19	9	Y	17	17	0			1
*01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4158	2	11	9	Y	10	10	0			1
*02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3555	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
*03	3782	X	3464	-0-	-318	-0-	3453	2	11	9	Y	10	9	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					-0-
*05	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					Y	-0-					-0-
*06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4843	2	15	9	Y	14	13	0			1
*08	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10298	2	25	9	Y	23	23	0			1
*09	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7499	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
*10	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6773	2	29	9	Y	26	25	0			1
*11	8400	X	6929	-0-	-1471	-0-	6896	2	33	9	Y	30	29	0			2
*12	8680	X	8450	-0-	-230	-0-	8421	2	29	9	Y	26	26	0			2
*01	8680	X	7823	-0-	-857	-0-	7776	2	47	9	Y	43	42	0			3
*02	7000	X	6595	-0-	-405	-0-	6558	2	37	9	Y	34	34	0			3
*03	8463	X	7536	-0-	-927	-0-	7534	2	2	9	Y	2	5	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17430	X	-0-	-0-	-17430	-0-					Y	-0-					-0-
*05	16337	X	6908	-0-	-9429	-0-	6895	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
*06	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16297	2	47	9	Y	43	41	0			2
*07	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11865	2	22	9	Y	20	21	0			1
*08	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	17094	2	24	9	Y	22	22	0			1
*09	16350	X	14883	-0-	-1467	-0-	14879	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
*10	16895	X	16478	-0-	-417	-0-	16454	2	24	9	Y	22	21	0			1
*11	16560	X	15362	-0-	-1198	-0-	15305	2	57	9	Y	52	50	0			3
*12	17112	X	10012	-0-	-7100	-0-	9998	2	14	9	Y	13	15	0			1
*01	17112	X	11010	-0-	-6102	-0-	10987	2	23	9	Y	21	21	0			1
*02	14896	X	11729	-0-	-3167	-0-	11652	2	77	9	Y	70	65	0			6
*03	16492	X	11379	-0-	-5113	-0-	11351	2	28	9	Y	25	29	0			2

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2708	2	22	9	Y	20	19	0			1
*08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6142	2	45	9	Y	41	40	0			2
*09	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8269	2	35	9	Y	32	32	0			2
*10	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6995	2	9	9	Y	8	10	0			-0-
*11	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7656	2	13	9	Y	12	11	0			1
*12	8587	X	6127	-0-	-2460	-0-	6110	2	17	9	Y	15	15	0			1
*01	8587	X	5903	-0-	-2684	-0-	5893	2	10	9	Y	9	9	0			1
*02	7756	X	4137	-0-	-3619	-0-	4120	2	17	9	Y	15	15	0			1
*03	7936	X	3879	-0-	-4057	-0-	3858	2	21	9	Y	19	19	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918

*04	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-					-0-
*05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					-0-
*06	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-					-0-
*07	4278	X	4078	-0-	-200	-0-	4057	2	21	9	Y	19	18	0			1
*08	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	12984	2	33	9	Y	30	30	0			1
*09	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	14975	2	23	9	Y	21	21	0			1
*10	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	15415	2	36	9	Y	33	32	0			2
*11	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	13818	2	44	9	Y	40	40	0			2
*12	15500	X	13779	-0-	-1721	-0-	13734	2	45	9	Y	41	40	0			3
*01	15500	X	11889	-0-	-3611	-0-	11867	2	22	9	Y	20	22	0			1
*02	14000	X	10667	-0-	-3333	-0-	10647	2	20	9	Y	18	18	0			1
*03	15438	X	12045	-0-	-3393	-0-	12001	2	44	9	Y	40	38	0			3

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

*04	47760	X	-0-	-0-	-47760	-0-					Y	-0-					-0-
*05	51057	X	-0-	-0-	-51057	-0-					Y	-0-					-0-
*06	47370	X	-0-	-0-	-47370	-0-					Y	-0-					-0-
*07	23250	X	4958	-0-	-18292	-0-	4951	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
*08	49428	X	49428	-0-	-0-	-0-	49354	2	74	9	Y	67	64	0			3
*09	45377	X	45377	-0-	-0-	-0-	45261	2	116	9	Y	105	103	0			5
*10	55774	X	55774	-0-	-0-	-0-	55722	2	52	9	Y	47	50	0			2
*11	47820	X	43294	-0-	-4526	-0-	43012	2	282	9	Y	256	243	0			15
*12	49414	X	44949	-0-	-4465	-0-	44672	2	277	9	Y	252	251	0			16
*01	51832	X	42196	-0-	-9636	-0-	41882	2	314	9	Y	285	282	0			19
*02	46816	X	37744	-0-	-9072	-0-	37587	2	157	9	Y	143	150	0			12
*03	51832	X	42237	-0-	-9595	-0-	41994	2	243	9	Y	221	215	0			18

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

*04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					30
*05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					30
*06	3240	X	2721	-0-	-519	-0-	2721	2			Y	-0-					30
*07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2574	2	80	9	Y	73	70	0			33
*08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3770	2	31	9	Y	28	30	0			31
*09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3393	2	3	9	Y	3	4	0			30
*10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3713	2	3	9	Y	3	3	0			30
*11	3690	X	3065	-0-	-625	-0-	3063	2	2	9	Y	2	2	0			30
*12	3813	X	3300	-0-	-513	-0-	3293	2	7	9	Y	6	6	0			30
*01	3813	X	3026	-0-	-787	-0-	3018	2	8	9	Y	7	7	0			30
*02	3360	X	2475	-0-	-885	-0-	2471	2	4	9	Y	4	4	0			30
*03	3720	X	2556	-0-	-1164	-0-	2550	2	6	9	Y	5	5	0			30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4517	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
*06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3727	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
*07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2720	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
*08	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4122	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*09	3180	X	3146	-0-	-34	-0-	3138	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
*10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4125	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*11	DLQ G-10		2968	-0-	2968	2968	2960	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
*12	DLQ G-10		2404	-0-	2404	5372	2401	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*01	DLQ G-10		2108	-0-	2108	7480	2079	2	29	9	Y	26	24	0			2
*02	DLQ G-10		2520	-0-	2520	10000	2495	2	25	9	Y	23	23	0			2
*03	13202	X	3202	-0-	-10000	-0-	3188	2	14	9	Y	13	14	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-					-0-
*05	6665	X	2521	-0-	-4144	-0-	2520	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*06	6450	X	6152	-0-	-298	-0-	6148	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4640	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7668	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8301	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*10	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9119	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*11	DLQ G-10		7657	-0-	7657	7657	7651	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	DLQ G-10		8187	-0-	8187	15844	8181	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	DLQ G-10		7440	-0-	7440	23284	7437	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*02	DLQ G-10		6294	-0-	6294	29578	6292	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*03	34520	X	4942	-0-	-29578	-0-	4939	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					Y	-0-					-0-
*05	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14520	X	5740	-0-	-8780	-0-	5674	2	66	9	Y	60	58	0			2
*07	7037	X	5983	-0-	-1054	-0-	5858	2	125	9	Y	114	111	0			5
*08	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14436	2	220	9	Y	200	197	0			8
*09	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10588	2	283	9	Y	257	253	0			12
*10	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9448	2	153	9	Y	139	144	0			7
*11	DLQ G-10		7462	-0-	7462	7462	7299	2	163	9	Y	148	146	0			9
*12	DLQ G-10		13699	-0-	13699	21161	13505	2	194	9	Y	176	174	0			11
*01	DLQ G-10		10110	-0-	10110	31271	9839	2	271	9	Y	246	241	0			16
*02	DLQ G-10		7645	-0-	7645	38916	7349	2	296	9	Y	269	263	0			22
*03	46074	X	7158	-0-	-38916	-0-	6967	2	191	9	Y	174	182	0			14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3804	2	18	9	Y	16	15	0			1
*07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2735	2	21	9	Y	19	19	0			1
*08	3100	N	5356	-0-	2256	2256	5308	2	48	9	Y	44	43	0			2
*09	6838	X	4582	-0-	-2256	-0-	4541	2	41	9	Y	37	37	0			2
*10	2759	X	2641	-0-	-118	-0-	2627	2	14	9	Y	13	14	0			1
*11	DLQ G-10		2271	-0-	2271	2271	2249	2	22	9	Y	20	20	0			1
*12	4389	X	2118	-0-	-2271	-0-	2089	2	29	9	Y	26	25	0			2
*01	5363	X	2016	-0-	-3347	-0-	1999	2	17	9	Y	15	16	0			1
*02	4284	X	2045	-0-	-2239	-0-	2031	2	14	9	Y	13	13	0			1
*03	2635	X	2289	-0-	-346	-0-	2278	2	11	9	Y	10	10	0			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3666	2	28	9	Y	25	24	0			1
*07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2659	2	31	9	Y	28	28	0			1
*08	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6111	2	24	9	Y	22	22	0			1
*09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5234	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
*10	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4420	2	18	9	Y	16	15	0			1
*11	DLQ G-10		4465	-0-	4465	4465	4422	2	43	9	Y	39	38	0			2
*12	DLQ G-10		4824	-0-	4824	9289	4782	2	42	9	Y	38	38	0			2
*01	DLQ G-10		4386	-0-	4386	13675	4351	2	35	9	Y	32	32	0			2
*02	DLQ G-10		3862	-0-	3862	17537	3833	2	29	9	Y	26	26	0			2
*03	21898	X	4361	-0-	-17537	-0-	4332	2	29	9	Y	26	26	0			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
*05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	726	2	75	9	Y	68	65	0			3
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	870	2	43	9	Y	39	40	0			2
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	692	2	81	9	Y	74	72	0			4
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	846	2	29	9	Y	26	29	0			1
*11	DLQ G-10		730	-0-	730	730	727	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
*12	DLQ G-10		731	-0-	731	1461	712	2	19	9	Y	17	16	0			1
*01	DLQ G-10		651	-0-	651	2112	647	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
*02	DLQ G-10		551	-0-	551	2663	551	2			Y	-0-					-0-
*03	3000	N	598	-0-	-2402	261	598	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	38010	X	-0-	-0-	-38010	-0-					Y	-0-					-0-
*05	34224	X	13953	-0-	-20271	-0-	13920	2	33	9	Y	30	29	0			1
*06	35175	X	35175	-0-	-0-	-0-	35149	2	26	9	Y	24	24	0			1
*07	26121	X	26121	-0-	-0-	-0-	26058	2	63	9	Y	57	56	0			2
*08	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	16030	2	17	9	Y	15	16	0			1
*09	35190	X	31622	-0-	-3568	-0-	31453	2	169	9	Y	154	148	0			7
*10	36363	X	34249	-0-	-2114	-0-	34124	2	125	9	Y	114	115	0			6
*11	DLQ G-10		35042	-0-	35042	35042	34901	2	141	9	Y	128	126	0			8
*12	DLQ G-10		41717	-0-	41717	76759	41508	2	209	9	Y	190	186	0			12
*01	DLQ G-10		61250	-0-	61250	138009	61017	2	233	9	Y	212	210	0			14
*02	DLQ G-10		52052	-0-	52052	190061	51850	2	202	9	Y	184	183	0			15
*03	249614	X	59553	-0-	-190061	-0-	59368	2	185	9	Y	168	170	0			13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	24390	X	-0-	-0-	-24390	-0-					Y	-0-					-0-
*05	24676	X	-0-	-0-	-24676	-0-					Y	-0-					-0-
*06	21630	X	19362	-0-	-2268	-0-	19326	2	36	9	Y	33	32	0			1
*07	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17592	2	52	9	Y	47	46	0			2
*08	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	26386	2	194	9	Y	176	171	0			7
*09	23159	X	23159	-0-	-0-	-0-	23067	2	92	9	Y	84	87	0			4
*10	24333	X	24333	-0-	-0-	-0-	24219	2	114	9	Y	104	103	0			5
*11	DLQ G-10		23309	-0-	23309	23309	23198	2	111	9	Y	101	100	0			6
*12	DLQ G-10		25470	-0-	25470	48779	25387	2	83	9	Y	75	76	0			5
*01	DLQ G-10		22862	-0-	22862	71641	22661	2	201	9	Y	183	176	0			12
*02	DLQ G-10		19937	-0-	19937	91578	19817	2	120	9	Y	109	112	0			9
*03	114232	X	22654	-0-	-91578	-0-	22545	2	109	9	Y	99	100	0			8

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
*05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1425	2	47	9	Y	43	41	0			2
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1360	2	86	9	Y	78	77	0			3
*08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1590	2	42	9	Y	38	39	0			2
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1171	2	6	9	Y	5	7	0			-0-
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*11	DLQ G-10		1145	-0-	1145	1145	1134	2	11	9	Y	10	9	0			1
*12	DLQ G-10		1040	-0-	1040	2185	1031	2	9	9	Y	8	8	0			1
*01	DLQ G-10		939	-0-	939	3124	938	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
*02	DLQ G-10		984	-0-	984	4108	965	2	19	9	Y	17	16	0			1
*03	3000	N	1138	-0-	-1862	2246	1124	2	14	9	Y	13	13	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
*05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10439	2	31	9	Y	28	27	0			1
*06	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6169	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
*07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4057	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
*08	5921	X	5875	-0-	-46	-0-	5855	2	20	9	Y	18	17	0			1
*09	5730	X	5186	-0-	-544	-0-	5168	2	18	9	Y	16	16	0			1
*10	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6745	2	22	9	Y	20	20	0			1
*11	DLQ G-10		5842	-0-	5842	5842	5819	2	23	9	Y	21	21	0			1
*12	DLQ G-10		3258	-0-	3258	9100	3235	2	23	9	Y	21	21	0			1
*01	DLQ G-10		4539	-0-	4539	13639	4515	2	24	9	Y	22	22	0			1
*02	DLQ G-10		4755	-0-	4755	18394	4732	2	23	9	Y	21	20	0			2
*03	24097	X	5703	-0-	-18394	-0-	5691	2	12	9	Y	11	12	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15840	X	-0-	-0-	-15840	-0-					Y	-0-					-0-
*05	15872	X	6382	-0-	-9490	-0-	6374	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
*06	14580	X	13328	-0-	-1252	-0-	13307	2	21	9	Y	19	18	0			1
*07	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13446	2	42	9	Y	38	37	0			2
*08	19537	X	19537	-0-	-0-	-0-	19531	2	6	9	Y	5	7	0			-0-
*09	13320	X	12884	-0-	-436	-0-	12851	2	33	9	Y	30	29	0			1
*10	13764	X	13302	-0-	-462	-0-	13258	2	44	9	Y	40	39	0			2
*11	DLQ G-10		11937	-0-	11937	11937	11902	2	35	9	Y	32	32	0			2
*12	DLQ G-10		25444	-0-	25444	37381	25426	2	18	9	Y	16	17	0			1
*01	DLQ G-10		22097	-0-	22097	59478	22052	2	45	9	Y	41	39	0			3
*02	DLQ G-10		19409	-0-	19409	78887	19373	2	36	9	Y	33	33	0			3
*03	100654	X	21767	-0-	-78887	-0-	21732	2	35	9	Y	32	32	0			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					-0-
*05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
*06	6150	X	5174	-0-	-976	-0-	5144	2	30	9	Y	27	26	0			1
*07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5362	2	37	9	Y	34	34	0			1
*08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6926	2	26	9	Y	24	24	0			1
*09	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6084	2	20	9	Y	18	18	0			1
*10	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6617	2	20	9	Y	18	18	0			1
*11	DLQ G-10		5639	-0-	5639	5639	5619	2	20	9	Y	18	18	0			1
*12	DLQ G-10		5606	-0-	5606	11245	5573	2	33	9	Y	30	29	0			2
*01	DLQ G-10		5122	-0-	5122	16367	5108	2	14	9	Y	13	14	0			1
*02	DLQ G-10		4286	-0-	4286	20653	4272	2	14	9	Y	13	13	0			1
*03	25362	X	4709	-0-	-20653	-0-	4696	2	13	9	Y	12	12	0			1

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					-0-
*05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
*06	6960	X	5876	-0-	-1084	-0-	5859	2	17	9	Y	15	14	0			1
*07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5200	2	17	9	Y	15	15	0			1
*08	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6825	2	11	9	Y	10	11	0			-0-
*09	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6057	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
*10	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7179	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
*11	DLQ G-10		6914	-0-	6914	6914	6892	2	22	9	Y	20	19	0			1
*12	DLQ G-10		8227	-0-	8227	15141	8202	2	25	9	Y	23	23	0			1
*01	DLQ G-10		7784	-0-	7784	22925	7763	2	21	9	Y	19	19	0			1
*02	DLQ G-10		6483	-0-	6483	29408	6461	2	22	9	Y	20	19	0			2
*03	36050	X	6642	-0-	-29408	-0-	6633	2	9	9	Y	8	9	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					Y	-0-					-0-
*05	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
*06	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8317	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
*07	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7677	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*08	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10795	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
*09	8340	X	8208	-0-	-132	-0-	8177	2	31	9	Y	28	27	0			1
*10	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8694	2	19	9	Y	17	17	0			1
*11	DLQ G-10		8183	-0-	8183	8183	8130	2	53	9	Y	48	46	0			3
*12	DLQ G-10		5375	-0-	5375	13558	5354	2	21	9	Y	19	21	0			1
*01	DLQ G-10		5130	-0-	5130	18688	5088	2	42	9	Y	38	37	0			2
*02	DLQ G-10		4384	-0-	4384	23072	4344	2	40	9	Y	36	35	0			3
*03	28431	X	5359	-0-	-23072	-0-	5346	2	13	9	Y	12	14	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7522					Y	-0-					-0-
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	4422					Y	-0-					-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	1422					Y	-0-					-0-
*07	2385	N	963	-0-	-1422	-0-	959	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1979	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1828	2	70	9	Y	64	61	0			3
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1182	2	102	9	Y	93	91	0			5
*11	DLQ G-10		782	-0-	782	782	692	2	90	9	Y	82	82	0			5
*12	DLQ G-10		808	-0-	808	1590	740	2	68	9	Y	62	63	0			4
*01	DLQ G-10		423	-0-	423	2013	401	2	22	9	Y	20	23	0			1
*02	DLQ G-10		507	-0-	507	2520	503	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
*03	2995	N	475	-0-	-2520	-0-	472	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4230	X	3745	-0-	-485	-0-	3705	2	40	9	Y	36	35	0			1
*07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2537	2	13	9	Y	12	13	0			-0-
*08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4186	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5194	2	45	9	Y	41	39	0			2
*10	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4752	2	19	9	Y	17	18	0			1
*11	DLQ G-10		3871	-0-	3871	3871	3859	2	12	9	Y	11	11	0			1
*12	DLQ G-10		3474	-0-	3474	7345	3452	2	22	9	Y	20	20	0			1
*01	DLQ G-10		3475	-0-	3475	10820	3452	2	23	9	Y	21	21	0			1
*02	DLQ G-10		3769	-0-	3769	14589	3750	2	19	9	Y	17	17	0			1
*03	18714	X	4125	-0-	-14589	-0-	4118	2	7	9	Y	6	7	0			-0-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	24240 X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-					-0-
*05	25048 X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	-0-					-0-
*06	24120 X	16015	-0-	-8105	-0-	15986	2	29	9	Y	26	25	0			1
*07	13206 X	12268	-0-	-938	-0-	12251	2	17	9	Y	15	15	0			1
*08	22982 X	22982	-0-	-0-	-0-	22970	2	12	9	Y	11	12	0			-0-
*09	28824 X	28824	-0-	-0-	-0-	28810	2	14	9	Y	13	12	0			1
*10	32458 X	32458	-0-	-0-	-0-	32440	2	18	9	Y	16	16	0			1
*11	DLQ G-10	30996	-0-	30996	30996	30971	2	25	9	Y	23	23	0			1
*12	DLQ G-10	35701	-0-	35701	66697	35656	2	45	9	Y	41	39	0			3
*01	DLQ G-10	24141	-0-	24141	90838	24110	2	31	9	Y	28	29	0			2
*02	DLQ G-10	16361	-0-	16361	107199	16346	2	15	9	Y	14	15	0			1
*03	125747 X	18548	-0-	-107199	-0-	18511	2	37	9	Y	34	32	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-					-0-
*05	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					-0-
*06	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8771	2	24	9	Y	22	21	0			1
*07	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	9335	2	26	9	Y	24	24	0			1
*08	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	13103	2	19	9	Y	17	17	0			1
*09	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	12160	2	21	9	Y	19	19	0			1
*10	13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	13219	2	25	9	Y	23	23	0			1
*11	DLQ G-10	11460	-0-	11460	11460	11437	2	23	9	Y	21	21	0			1
*12	DLQ G-10	11350	-0-	11350	22810	11327	2	23	9	Y	21	21	0			1
*01	DLQ G-10	10878	-0-	10878	33688	10849	2	29	9	Y	26	25	0			2
*02	DLQ G-10	9437	-0-	9437	43125	9405	2	32	9	Y	29	29	0			2
*03	53781 X	10656	-0-	-43125	-0-	10627	2	29	9	Y	26	26	0			2

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-					Y	-0-					-0-
*05	9610 X	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	-0-					-0-
*06	8070 X	5654	-0-	-2416	-0-	5643	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
*07	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8661	2	17	9	Y	15	14	0			1
*08	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	12809	2	11	9	Y	10	11	0			-0-
*09	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	12481	2	14	9	Y	13	12	0			1
*10	13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	13528	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
*11	DLQ G-10	11454	-0-	11454	11454	11434	2	20	9	Y	18	17	0			1
*12	DLQ G-10	8446	-0-	8446	19900	8440	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
*01	DLQ G-10	7827	-0-	7827	27727	7812	2	15	9	Y	14	13	0			1
*02	DLQ G-10	6763	-0-	6763	34490	6740	2	23	9	Y	21	20	0			2
*03	42789 X	8299	-0-	-34490	-0-	8268	2	31	9	Y	28	28	0			2

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2990	2	22	9	Y	20	19	0			1
*07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2874	2	11	9	Y	10	11	0			-0-
*08	3100	N	3762	-0-	662	662	3759	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*09	3000	N	3141	-0-	141	803	3140	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	3100	N	3493	-0-	393	1196	3491	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*11	DLQ G-10		3089	-0-	3089	4285	3087	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*12	7670	X	3385	-0-	-4285	-0-	3382	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*01	3751	X	3150	-0-	-601	-0-	3147	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*02	3164	X	2631	-0-	-533	-0-	2629	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*03	3503	X	3007	-0-	-496	-0-	3006	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3240	X	2715	-0-	-525	-0-	2690	2	25	9	Y	23	22	0			1
*07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3021	2	18	9	Y	16	16	0			1
*08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4426	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
*09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3367	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3981	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*11	DLQ G-10		3692	-0-	3692	3692	3690	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*12	DLQ G-10		2656	-0-	2656	6348	2653	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*01	DLQ G-10		2585	-0-	2585	8933	2581	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*02	DLQ G-10		2934	-0-	2934	11867	2928	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*03	13485	X	1618	-0-	-11867	-0-	1616	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-					-0-
*05	9641	X	5991	-0-	-3650	-0-	5990	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*06	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14206	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*07	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9480	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12540	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*09	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10369	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
*10	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11252	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*11	DLQ G-10		10255	-0-	10255	10255	10248	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
*12	DLQ G-10		9168	-0-	9168	19423	9162	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	DLQ G-10		8360	-0-	8360	27783	8352	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
*02	DLQ G-10		6697	-0-	6697	34480	6688	2	9	9	Y	8	7	0			1
*03	41865	X	7385	-0-	-34480	-0-	7360	2	25	9	Y	23	22	0			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	47397	X	47397	-0-	-0-	-0-	47344	2	53	9	Y	48	46	0			3
*05	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14256	2	21	9	Y	19	21	0			1
*06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8228	2	10	9	Y	9	10	0			-0-
*07	8246	X	5857	-0-	-2389	-0-	5839	2	18	9	Y	16	15	0			1
*08	8246	X	8172	-0-	-74	-0-	8148	2	24	9	Y	22	22	0			1
*09	7980	X	7581	-0-	-399	-0-	7558	2	23	9	Y	21	21	0			1
*10	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8438	2	23	9	Y	21	21	0			1
*11	DLQ G-10		4357	-0-	4357	4357	4346	2	11	9	Y	10	10	0			1
*12	DLQ G-10		5176	-0-	5176	9533	5166	2	10	9	Y	9	9	0			1
*01	DLQ G-10		7830	-0-	7830	17363	7806	2	24	9	Y	22	22	0			1
*02	DLQ G-10		6755	-0-	6755	24118	6730	2	25	9	Y	23	22	0			2
*03	31997	X	7879	-0-	-24118	-0-	7860	2	19	9	Y	17	18	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 10 RRCID -> 287037 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	16151	2	100	9	N	91	95	0			6
*05	3875	X	2600	-0-	-1275	-0-	2572	2	28	9	N	25	30	0			1
*06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
*08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
*09	2520	X	178	-0-	-2342	-0-	138	2	40	9	N	36	34	0			2
*10	2604	X	896	-0-	-1708	-0-	799	2	97	9	N	88	85	0			5
*11	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1659	2	108	9	N	98	97	0			6
*12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2557	2	138	9	N	125	123	0			8
*01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3203	2	113	9	N	103	104	0			7
*02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2710	2	92	9	N	84	84	0			7
*03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2784	2	79	9	N	72	73	0			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	29667	X	12358	-0-	-17309	-0-	12337	2	21	9	N	19	18	0			1
*06	34790	X	34790	-0-	-0-	-0-	34786	2	4	9	N	4	5	0			-0-
*07	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	19346	2	17	9	N	15	14	0			1
*08	30999	X	30999	-0-	-0-	-0-	30997	2	2	9	N	2	3	0			-0-
*09	30270	X	28635	-0-	-1635	-0-	28598	2	37	9	N	34	32	0			2
*10	32193	X	32193	-0-	-0-	-0-	32145	2	48	9	N	44	44	0			2
*11	35069	X	35069	-0-	-0-	-0-	35012	2	57	9	N	52	51	0			3
*12	40838	X	40838	-0-	-0-	-0-	40770	2	68	9	N	62	61	0			4
*01	51338	X	51338	-0-	-0-	-0-	51274	2	64	9	N	58	58	0			4
*02	44566	X	44566	-0-	-0-	-0-	44526	2	40	9	N	36	37	0			3
*03	46633	X	46633	-0-	-0-	-0-	46624	2	9	9	N	8	10	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
*06	5610	X	4034	-0-	-1576	-0-	4028	2	6	9	N	5	5	0			-0-
*07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4255	2	8	9	N	7	7	0			-0-
*08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6289	2	10	9	N	9	9	0			-0-
*09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5498	2	25	9	N	23	22	0			1
*10	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6095	2	12	9	N	11	11	0			1
*11	6090	X	5344	-0-	-746	-0-	5331	2	13	9	N	12	12	0			1
*12	6293	X	5718	-0-	-575	-0-	5701	2	17	9	N	15	15	0			1
*01	6293	X	4913	-0-	-1380	-0-	4884	2	29	9	N	26	25	0			2
*02	5516	X	4315	-0-	-1201	-0-	4275	2	40	9	N	36	35	0			3
*03	6107	X	5514	-0-	-593	-0-	5482	2	32	9	N	29	30	0			2

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

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

SLANT OPERATING, LLC 786697
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		498	-0-	498	498	498	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		464	-0-	464	962	464	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		468	-0-	468	1430	431	2	37	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		445	-0-	445	1875	445	2			Y	-0-					-0-
*03	2379	N	504	-0-	-1875	-0-	480	2	24	9	Y	22	19	1			3

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1248	2	37	9	Y	34	35	1			6
11	DLQ G-10	1387	-0-	1387	1387	1352	2	35	9	Y	32	33	1			5
12	DLQ G-10	1291	-0-	1291	2678	1261	2	30	9	Y	27	26	1			6
01	DLQ G-10	1305	-0-	1305	3983	1171	2	101	4	Y	30	29	1			7
						33	9									
02	DLQ G-10	1240	-0-	1240	5223	1208	2	32	9	Y	29	30	1			6
*03	3000 N	1303	-0-	-1697	3526	1270	2	33	9	Y	30	33	1			3

UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	391	-0-	391	391	391	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	365	-0-	365	756	365	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	368	-0-	368	1124	339	2	29	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	350	-0-	350	1474	350	2			Y	-0-					-0-
*03	1851 N	377	-0-	-1474	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

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

*04	4140	12754	-0-	8614	8614	12715	2	39	9	Y	35	37	0			2
*05	6665	5019	-0-	-1646	6968	4919	2	100	9	Y	91	90	0			3
*06	3270	2130	-0-	-1140	5828	2076	2	54	9	Y	49	50	0			2
*07	3379	1620	-0-	-1759	4069	1613	2	7	9	Y	6	8	0			-0-
*08	4105	3742	-0-	-363	3706	3680	2	62	9	Y	56	54	0			2
*09	3502	3386	-0-	-116	3590	3363	2	23	9	Y	21	22	0			1
*10	3957	3668	-0-	-289	3301	3665	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
*11	3780	3360	-0-	-420	2881	3337	2	23	9	Y	21	20	0			1
*12	3906	3233	-0-	-673	2208	3168	2	65	9	Y	59	56	0			4
*01	3906	2772	-0-	-1134	1074	2720	2	52	9	Y	47	48	0			3
*02	3528	2552	-0-	-976	98	2534	2	18	9	Y	16	18	0			1
*03	3658 #	2697	-0-	-961	-0-	2694	2	3	9	Y	3	4	0			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
*06	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*07	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*08	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

*04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
*06	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*08	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
*06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*11	90	N	76	-0-	-14	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1873	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2703	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2551	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2589	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2834	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*11	2460	N	2341	-0-	-119	-0-	2339	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*12	3100	N	3132	-0-	32	32	3129	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*01	2852	N	2073	-0-	-779	-0-	2072	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*02	2184	N	2109	-0-	-75	-0-	2108	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*03	2852	X	1990	-0-	-862	-0-	1989	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
*06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	336	N	139	-0-	-197	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252 N	135	-0-	-117	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	280 N	118	-0-	-162	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	280 N	140	-0-	-140	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	66	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	71	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	66	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	62	2	5	4	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	64	2	7	9	Y	6	6	1			1
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	424	2	21	9	Y	19	17	1			3

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	33	2	18	9	Y	16	17	1			3
11	DLQ G-10		53	-0-	53	53	36	2	17	9	Y	15	16	1			2
12	DLQ G-10		48	-0-	48	101	33	2	15	9	Y	14	13	1			3
01	DLQ G-10		351	-0-	351	452	252	2	4	4	Y	86	67	1			22
							95	9									
02	DLQ G-10		374	-0-	374	826	280	2	94	9	Y	85	90	1			17
*03	1181	N	355	-0-	-826	-0-	253	2	102	9	Y	93	100	1			10

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

10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	33	2	18	9	Y	16	17	1			3
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	36	2	17	9	Y	15	16	1			2
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	33	2	15	9	Y	14	13	1			3
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	31	2	3	4	Y	15	14	1			4
							17	9									
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	32	2	15	9	Y	14	15	1			3
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	34	2	18	9	Y	16	17	1			2

UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974

10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	251	2	73	9	Y	66	69	1			11
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	285	2	69	9	Y	63	65	1			9
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	265	2	62	9	Y	56	53	1			12
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	246	2	21	4	Y	60	57	1			15
							66	9									
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	254	2	63	9	Y	57	60	1			12
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	274	2	67	9	Y	61	66	1			7

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	58	-0-	58	118	58	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	52	-0-	52	170	52	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	52	-0-	52	222	52	2			Y	-0-					-0-
01	271 R	49	-0-	-222	-0-	44	2	5	4	Y	-0-					-0-
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	123	-0-	123	123	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	120	-0-	120	243	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	DLQ G-10	162	-0-	162	405	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	DLQ G-10	133	-0-	133	538	12	1	108	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	538					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	401	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	DLQ G-10	348	-0-	348	348	28	1	320	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	342	-0-	342	690	27	1	310	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	DLQ G-10	460	-0-	460	1150	34	1	418	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
02	DLQ G-10	377	-0-	377	1527	33	1	307	2	Y	-0-					-0-
						37	4									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1527					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	46	1	584	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	DLQ G-10	508	-0-	508	508	41	1	466	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	DLQ G-10	497	-0-	497	1005	39	1	451	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
01	DLQ G-10	670	-0-	670	1675	50	1	609	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
*02	DLQ G-10	550	-0-	550	2225	49	1	448	2	Y	-0-					-0-
						53	4									
*03	2225 N	-0-	-0-	-2225	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

10	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-				-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3			N	-0-				-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-				-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			N	-0-				-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3			N	-0-				-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

10	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			N	-0-				-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			N	-0-				-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2			N	-0-				-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-				-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-				-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-				21
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				21
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	3			Y	-0-				21
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-				21
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	-0-	55	3			Y	-0-				21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				21

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) //CONT.// 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC //CONT.// 310719
NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			30
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			30
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			30
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			30
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			Y	-0-			30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-			-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-			-0-
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			Y	-0-			-0-
*01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-			-0-
02	1064	N	1009	-0-	-55	-0-	1009	3			Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2864	3	31	4	Y	-0-			158
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2437	3	34	4	Y	-0-			158
							109	5							
12	1147	X	987	-0-	-160	-0-	963	3	5	4	Y	-0-			158
							19	5							
01	1147	N	504	-0-	-643	-0-	5	2	488	3	Y	-0-			158
							11	4							
02	2800	N	3076	-0-	276	276	111	2	2940	3	Y	-0-			158
							25	4							
*03	3100	N	6339	-0-	3239	3515	202	2	5891	3	Y	-0-			158
							46	4	200	5					

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

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

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

10	806	N	750	-0-	-56	-0-	742	3	8	4	Y	-0-			51
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	687	3	10	4	Y	-0-			51
							31	5							
12	775	N	480	-0-	-295	-0-	469	3	2	4	Y	-0-			51
							9	5							
01	744	N	504	-0-	-240	-0-	5	2	488	3	Y	-0-			51
							11	4							
02	672	N	398	-0-	-274	-0-	14	2	381	3	Y	-0-			51
							3	4							
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	12	2	361	3	Y	-0-			51
							3	4	12	5					

WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	339	-0-	-343	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	353	-0-	-360	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
*03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-

PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032

10	744	N	703	-0-	-41	-0-	671	2	32	9	Y	29	28	1			38
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	629	2	25	9	Y	23	27	1			34
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	556	2	30	9	Y	27	27	1			34
01	713	N	656	-0-	-57	-0-	650	2	6	9	Y	5					39
02	616	N	345	-0-	-271	-0-	344	2	1	9	Y	1					40
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	931	2	66	9	Y	60	83	1			17

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

10	157	N	48	-0-	-109	-0-	14	2	34	9	Y	31					128
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	2	18	9	Y	16					144
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	2	11	9	Y	10					154
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	64	1			91
*02	28	N	17	-0-	-11	-0-	4	2	13	9	Y	12	40	5			63
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	2	6	9	Y	5					68

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					54
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					54
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					54
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					54
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					54
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					54

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	12	-0-	12	24	12	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	10	-0-	10	34	10	2			N	-0-					-0-
01	39	X	5	-0-	-34	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*02	84	N	14	-0-	-70	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	221	N	69	-0-	-152	-0-	57	2	12	9	Y	11					123
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	57	2	17	9	Y	15					138
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	49	2	3	9	Y	3					141
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	24	2	13	9	Y	12	120	1			33
*02	56	N	28	-0-	-28	-0-	18	2	10	9	Y	9	20	5			22
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	2	10	9	Y	9					31

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

10	21793 X	-0-	-0-	-21793	-0-			N	-0-			7
11	21090 X	-0-	-0-	-21090	-0-			N	-0-			7
12	21638 X	-0-	-0-	-21638	-0-			N	-0-			7
01	12834 X	-0-	-0-	-12834	-0-			N	-0-			7
02	6524 X	-0-	-0-	-6524	-0-			N	-0-			7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

10	1674 X	1354	-0-	-320	-0-	1339	3	15	4	Y	-0-					203
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1225	3	17	4	Y	-0-					203
						55	5									
12	961 N	832	-0-	-129	-0-	812	3	3	4	Y	-0-					203
						17	5									
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	17	2	1491	3	Y	-0-					203
						30	4									
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	44	2	1217	3	Y	-0-					203
						10	4									
*03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	61	2	1783	3	Y	-0-					203
						15	4	61	5							

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2021

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

10	6110 X	1559	-0-	-4551	-0-	1410	3	16	4	Y	121	122	0			7
						133	9									
11	3450 X	1256	-0-	-2194	-0-	981	3	14	4	Y	198	185	0			20
						43	5	218	9							
12	3565 X	696	-0-	-2869	-0-	571	3	3	4	Y	100	113	0			7
						12	5	110	9							
01	3565 X	252	-0-	-3313	-0-	3	2	216	3	Y	26	31	0			2
						4	4	29	9							
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2022

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 285587 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

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

SCHARBAUER JR WELL #: 12SW RRCID -> 290202 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER JR WELL #: RRCID -> 290237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1074	-0-	-569	-0-	1066	3	8	9	N	7	170	1			47
11	1380	N	891	-0-	-489	-0-	869	3	22	9	N	20					67
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					67
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					67
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	7110	-0-	7110	7110	6719	3	391	9	N	355	182	1	1	8	199
01		14B2 EXT	4930	-0-	4930	12040	4816	3	114	9	N	104	183	1			120
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12040					N	112	192	1			40
*03	14083	X	2043	-0-	-12040	-0-	2030	3	13	9	N	12					52

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	973	4	57	9	Y	52	47	1			60
11	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1262	4	17	9	Y	15	45	1	13	8	17
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1227	3	26	9	N	24					129
11	840	N	139	-0-	-701	-0-	139	3			N	-0-					129
12	992	N	55	-0-	-937	-0-	55	3			N	-0-					129
01	3100	N	3143	-0-	43	43	3140	3	3	9	N	3					132
02	2800	N	3857	-0-	1057	1100	3832	3	25	9	N	23					155
*03	3100	N	2585	-0-	-515	585	2574	3	11	9	N	10					165

BUFFALO RIDGE (BEND) 13120 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRANE 11 "O" WELL #: 2 RRCID -> 217554 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

10	15376 X	9325	-0-	-6051	-0-	9185	3	140	9	N	127	359	1			187
11	14580 X	12865	-0-	-1715	-0-	12807	3	58	9	N	53					240
12	15133 X	15133	-0-	-0-	-0-	15020	3	113	9	N	103					343
01	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	13525	3	70	9	N	64					407
02	12012 X	11779	-0-	-233	-0-	11764	3	15	9	N	14					421
03	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT					421

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

10	9641 X	5400	-0-	-4241	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
11	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					-0-
12	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
01	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
02	5796 X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	-0-					-0-
03	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

*10	3596 X	3428	-0-	-168	-0-	3428	3			N	-0-					74
*11	3480 X	3347	-0-	-133	-0-	3310	3	37	9	N	34					108
*12	3596 X	3448	-0-	-148	-0-	3433	3	15	9	N	14					122
*01	3534 X	3321	-0-	-213	-0-	3321	3			N	-0-					122
*02	3192 X	2926	-0-	-266	-0-	2926	3			N	-0-					122
03	3472 X	2322	-0-	-1150	-0-	2322	3			N	-0-					122

CAPRITO (ATOKA) //CONT.// 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	3			N	-0-					28
*11	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			N	-0-					28
*12	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					28
*01	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			N	-0-					28
*02	4984 X	4745	-0-	-239	-0-	4745	3			N	-0-					28
*03	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					28

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

CARDINAL (QUEEN, W.) 15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 11 D WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-			-0-
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

10	11222 X	6720	-0-	-4502	-0-	6720	2		N	-0-			-0-
11	10860 X	6690	-0-	-4170	-0-	6690	2		N	-0-			-0-
12	11222 X	5921	-0-	-5301	-0-	5921	2		N	-0-			-0-
01	10013 X	4922	-0-	-5091	-0-	4922	2		N	-0-			-0-
02	7868 X	5208	-0-	-2660	-0-	5208	2		N	-0-			-0-
03	6913 X	6478	-0-	-435	-0-	6478	2		N	-0-			-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	990	N	788	-0-	-202	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	743	3	32	9	N	29					29
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					29
03	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	3			N	-0-					29

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OLSEN ENERGY INC. 621750
EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		252	-0-	252	252	252	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1826	-0-	1826	2078	1826	2			N	-0-					-0-
01	3167	X	1089	-0-	-2078	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
*03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 N	339	-0-	-219	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	570 N	215	-0-	-355	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	651 N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

10	3627 X	2751	-0-	-876	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3151	-0-	-290	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
02	3192 X	2664	-0-	-528	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	3149	-0-	-416	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

10	4402 X	4051	-0-	-351	-0-	4051	2			Y	-0-					-0-
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
12	4185 X	4073	-0-	-112	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
01	4185 X	3849	-0-	-336	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
02	3724 X	3090	-0-	-634	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
*03	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5472	2	26	9	Y	24					24

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					115
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

10	DLQ G-10	241	-0-	241	857	241	2			Y	-0-					64
11	DLQ G-10	305	-0-	305	1162	305	2			Y	-0-					64
12	1477 N	315	-0-	-1162	-0-	315	2			Y	-0-					64
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					64
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	272	2			Y	-0-					64
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-					64

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					17
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					17
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					17
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			Y	-0-					17
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	343	2			Y	-0-					17
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	608	2	8	9	Y	7					24

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

10	3100	N	4050	-0-	950	5064	4050	2			N	-0-					-0-
11	9598	X	4534	-0-	-5064	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
*03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2547	-0-	-26	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4460	-0-	1660	1660	4460	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

10	DLQ	G-10	658	-0-	658	2344	658	2			Y	-0-					33
11	DLQ	G-10	813	-0-	813	3157	813	2			Y	-0-					33
12	3000	N	841	-0-	-2159	998	841	2			Y	-0-					33
*01	1688	N	690	-0-	-998	-0-	690	2			Y	-0-					33
*02	756	N	746	-0-	-10	-0-	746	2			Y	-0-					33
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	2	6	9	Y	5					38

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					71
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					71
12	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					71
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					71
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					71
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					71

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	681	-0-	-1861	-0-	681	2			N	-0-					19
11	2460	X	813	-0-	-1647	-0-	813	2			N	-0-					19
12	2542	X	848	-0-	-1694	-0-	841	2	7	9	N	6					25
01	2542	X	585	-0-	-1957	-0-	585	3			N	-0-					25
02	2072	X	648	-0-	-1424	-0-	648	3			N	-0-					25
03	837	N	600	-0-	-237	-0-	600	3			N	-0-					25

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	20288	X	20288	-0-	-0-	-0-	19457	3	831	9	Y	755	747	0			8
*02	40212	X	40212	-0-	-0-	-0-	37804	3	2408	9	Y	2189	2173	0			24
*03	35943	X	35943	-0-	-0-	-0-	33533	3	6	4	Y	2185	2186	0			23
							2404	9									

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
SEMPER FI SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

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

CONGER (LEONARD) 20097 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ALLEIN "A" WELL #: 3534 RRCID -> 285637 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
APV MCCAMEY LLC 028617
FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCH OIL & GAS, LLC 029272
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					24
11	240 #	135	-0-	-105	-0-	135	2			Y	-0-					24
12	248 #	140	-0-	-108	-0-	140	2			Y	-0-					24
01	248 #	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					24
02	168 #	141	-0-	-27	-0-	141	2			Y	-0-					24
03	186 #	101	-0-	-85	-0-	101	2			Y	-0-					24

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

10	409 R	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	Y	1					14
11	570 #	561	-0-	-9	-0-	560	2	1	9	Y	1					15
12	589 #	524	-0-	-65	-0-	523	2	1	9	Y	1					16
01	589 #	329	-0-	-260	-0-	329	2			Y	-0-					16
02	532 #	280	-0-	-252	-0-	279	2	1	9	Y	1					17
03	589 #	286	-0-	-303	-0-	285	2	1	9	Y	1					18

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

10	529 R	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	Y	2					11
11	360 #	195	-0-	-165	-0-	194	2	1	9	Y	1					12
12	445 R	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	Y	1					13
01	527 #	459	-0-	-68	-0-	458	2	1	9	Y	1					14
02	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					14
*03	711 R	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	Y	2					16

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

10	736 R	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	Y	2					26
11	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	Y	2					28
12	1023 #	942	-0-	-81	-0-	941	2	1	9	Y	1					29
01	1023 #	593	-0-	-430	-0-	592	2	1	9	Y	1					30
02	952 #	502	-0-	-450	-0-	501	2	1	9	Y	1					31
03	1054 #	515	-0-	-539	-0-	513	2	2	9	Y	2					33

MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511

10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					36
11	120 #	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-					36
12	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					36
01	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					36
02	84 #	83	-0-	-1	-0-	83	2			Y	-0-					36
03	93 #	60	-0-	-33	-0-	59	2	1	9	Y	1					37

BOLDING ENERGY, LLC 080199
BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	391	-0-	391	491	391	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	364	-0-	364	855	364	3			N	-0-					-0-
02	1174 R	319	-0-	-855	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	3			N	-0-					71
12	14B2 EXT	222	-0-	222	324	200	3	22	9	N	20	74	1			17
01	14B2 EXT	168	-0-	168	492	168	3			N	-0-					17
02	872 R	380	-0-	-492	-0-	380	3			N	-0-					17
*03	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					17

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					97
12	14B2 EXT	131	-0-	131	231	116	3	15	9	N	14	86	1			25
01	14B2 EXT	100	-0-	100	331	100	3			N	-0-					25
02	434 R	103	-0-	-331	-0-	103	3			N	-0-					25
*03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					25

GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

10	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					2
11	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					2
12	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					2
01	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					2
02	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					2
*03	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					2

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

10	475 R	475	-0-	-0-	-0-	462	2	13	9	N	12	2	8			94
11	480 #	417	-0-	-63	-0-	411	2	6	9	N	5	73	1			26
12	496 #	485	-0-	-11	-0-	478	2	7	9	N	6					32
01	496 #	452	-0-	-44	-0-	444	2	8	9	N	7					39
02	420 #	380	-0-	-40	-0-	377	2	3	9	N	3					42
03	496 #	448	-0-	-48	-0-	446	2	2	9	N	2					44

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	R	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	N	5					84
11	711	R	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					84
12	735	R	735	-0-	-0-	-0-	729	2	6	9	N	5	66	1			23
01	724	R	724	-0-	-0-	-0-	712	2	12	9	N	11					34
02	644	R	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5					39
*03	727	R	727	-0-	-0-	-0-	713	2	14	9	N	13					52

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

10	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					42
11	480	#	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					42
12	496	#	453	-0-	-43	-0-	450	2	3	9	N	3					45
01	496	#	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					45
02	448	#	351	-0-	-97	-0-	347	2	4	9	N	4					49
03	465	#	429	-0-	-36	-0-	428	2	1	9	N	1					50

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

10	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	224	#	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	216	2	7	9	N	6					47
11	222	R	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	N	6					53
12	217	#	181	-0-	-36	-0-	178	2	3	9	N	3					56
01	217	#	164	-0-	-53	-0-	157	2	7	9	N	6					62
02	196	#	132	-0-	-64	-0-	129	2	3	9	N	3					65
03	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					65

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

10	434	#	167	-0-	-267	-0-	167	2			N	-0-					69
11	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					69
12	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					69
01	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	931	2	74	9	N	67	98	1			38
02	807	R	807	-0-	-0-	-0-	778	2	29	9	N	26					64
*03	909	R	909	-0-	-0-	-0-	880	2	29	9	N	26					90

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

10	859	R	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	N	1					98
11	837	R	837	-0-	-0-	-0-	816	2	21	9	N	19	80	1			37
12	865	R	865	-0-	-0-	-0-	843	2	22	9	N	20					57
01	780	R	780	-0-	-0-	-0-	770	2	10	9	N	9					66
02	649	R	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	N	6					72
*03	847	R	847	-0-	-0-	-0-	838	2	9	9	N	8					80

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

10	616	R	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11	9	N	10					58
11	600	R	600	-0-	-0-	-0-	590	2	10	9	N	9					67
12	620	#	619	-0-	-1	-0-	607	2	12	9	N	11					78
01	620	#	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-	57	1			21
02	560	#	455	-0-	-105	-0-	454	2	1	9	N	1					22
03	620	#	594	-0-	-26	-0-	588	2	6	9	N	5					27

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	441 R	441	-0-	-0-	-0-	431	2	10	9	N	9					100
11	401 R	401	-0-	-0-	-0-	391	2	10	9	N	9	81	1			28
12	458 R	458	-0-	-0-	-0-	440	2	18	9	N	16					44
01	403 #	376	-0-	-27	-0-	367	2	9	9	N	8					52
02	364 #	321	-0-	-43	-0-	313	2	8	9	N	7					59
03	403 #	386	-0-	-17	-0-	385	2	1	9	N	1					60

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

10	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1151	2	33	9	N	30					83
11	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	969	2	35	9	N	32					115
12	1023 #	952	-0-	-71	-0-	929	2	23	9	N	21	113	1			23
01	1085 #	937	-0-	-148	-0-	905	2	32	9	N	29					52
02	980 #	651	-0-	-329	-0-	629	2	22	9	N	20					72
03	1085 #	931	-0-	-154	-0-	886	2	45	9	N	41					113

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*02	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	96	-0-	-84	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	111	-0-	-75	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*02	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

10	362 R	362	-0-	-0-	-0-	356	3	6	9	Y	5	6	1			4
11	420 #	255	-0-	-165	-0-	249	3	6	9	Y	5	6	1			3
12	434 #	241	-0-	-193	-0-	235	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	434 #	398	-0-	-36	-0-	392	3	6	9	Y	5	3	1			4
*02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	353	3	6	9	Y	5	6	1			3
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 #	73	-0-	-113	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
11	180 #	94	-0-	-86	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
12	186 #	61	-0-	-125	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
01	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
*02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-			-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
01	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
02	196 #	143	-0-	-53	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

10	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
11	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
*02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

10	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
11	210 #	137	-0-	-73	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
12	217 #	179	-0-	-38	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
01	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3		Y	-0-			-0-
02	196 #	156	-0-	-40	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
11	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	130	-0-	-149	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	117	-0-	-135	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
11	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
12	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
01	589	#	432	-0-	-157	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
02	532	#	390	-0-	-142	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
03	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	59	-0-	-25	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
12	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	156	-0-	-40	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222	R	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	344	R	344	-0-	-0-	-0-	342	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	279	#	173	-0-	-106	-0-	170	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	279	#	164	-0-	-115	-0-	162	3	2	9	Y	2	1	1			2
02	308	#	148	-0-	-160	-0-	146	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
*02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	196	-0-	-21	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	330	#	173	-0-	-157	-0-	171	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	341	#	185	-0-	-156	-0-	182	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	411	R	411	-0-	-0-	-0-	409	3	2	9	Y	2	1	1			2
*02	371	R	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 #	134	-0-	-176	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	300 #	104	-0-	-196	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	310 #	77	-0-	-233	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

10	155 #	39	-0-	-116	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	330 #	54	-0-	-276	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	341 #	32	-0-	-309	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*02	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	70 R	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	Y	2					2
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

10	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
11	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
12	372 #	199	-0-	-173	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	372 #	303	-0-	-69	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
02	336 #	273	-0-	-63	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
11	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	101	-0-	-39	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

10	736 R	736	-0-	-0-	-0-	733	3	3	9	Y	3					8
11	709 R	709	-0-	-0-	-0-	706	3	3	9	Y	3					11
12	521 R	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	Y	2					13
01	529 R	529	-0-	-0-	-0-	525	3	4	9	Y	4	12	1			5
*02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	Y	1					6
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 #	84	-0-	-40	-0-	84 3		Y	-0-			-0-
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	94 3		Y	-0-			-0-
12	124 #	56	-0-	-68	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
01	93 #	65	-0-	-28	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
02	84 #	58	-0-	-26	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

10	774 R	774	-0-	-0-	-0-	772 3	2 9	Y	2			5
11	552 R	552	-0-	-0-	-0-	550 3	2 9	Y	2			7
12	589 #	459	-0-	-130	-0-	458 3	1 9	Y	1			8
01	589 #	393	-0-	-196	-0-	391 3	2 9	Y	2	8	1	2
02	532 #	338	-0-	-194	-0-	337 3	1 9	Y	1			3
03	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			3

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

10	217 #	155	-0-	-62	-0-	153 3	2 9	N	2	21	1	13
11	210 #	153	-0-	-57	-0-	151 3	2 9	N	2			15
12	217 #	183	-0-	-34	-0-	180 3	3 9	N	3			18
01	628 R	628	-0-	-0-	-0-	626 3	2 9	N	2			20
*02	567 R	567	-0-	-0-	-0-	564 3	3 9	N	3			23
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			23

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

10	434 #	310	-0-	-124	-0-	295 3	15 9	Y	14	16	1	10
11	450 R	450	-0-	-0-	-0-	438 3	12 9	Y	11	15	1	6
12	527 #	387	-0-	-140	-0-	372 3	15 9	Y	14	15	1	5
01	527 #	315	-0-	-212	-0-	303 3	12 9	Y	11	7	1	9
02	476 #	286	-0-	-190	-0-	273 3	13 9	Y	12	15	1	6
03	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			6

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

10	279 #	177	-0-	-102	-0-	165 3	12 9	Y	11	16	1	28
11	270 #	153	-0-	-117	-0-	142 3	11 9	Y	10			38
12	377 R	377	-0-	-0-	-0-	364 3	13 9	Y	12	17	1	33
01	248 #	209	-0-	-39	-0-	197 3	12 9	Y	11			44
*02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	178 3	9 9	Y	8			52
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			52

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

10	341 #	217	-0-	-124	-0-	211 3	6 9	Y	5	6	1	4
11	330 #	149	-0-	-181	-0-	143 3	6 9	Y	5	6	1	3
12	248 #	204	-0-	-44	-0-	198 3	6 9	Y	5	6	1	2
01	217 #	200	-0-	-17	-0-	194 3	6 9	Y	5	3	1	4
02	196 #	181	-0-	-15	-0-	175 3	6 9	Y	5	6	1	3
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

10	403 #	356	-0-	-47	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
11	390 #	357	-0-	-33	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
12	403 #	364	-0-	-39	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
01	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
*02	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

10	117 R	117	-0-	-0-	-0-	113	3	4	9	Y	4	4	1			5
11	90 #	88	-0-	-2	-0-	85	3	3	9	Y	3	5	1			3
12	93 #	67	-0-	-26	-0-	63	3	4	9	Y	4					7
01	124 #	101	-0-	-23	-0-	95	3	6	9	Y	5	10	1			2
02	112 #	95	-0-	-17	-0-	92	3	3	9	Y	3					5
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					5

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

10	713 #	649	-0-	-64	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
11	660 #	563	-0-	-97	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
12	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
01	682 #	468	-0-	-214	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
02	616 #	422	-0-	-194	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
03	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

10	248 #	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
01	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*02	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

10	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
11	510 #	307	-0-	-203	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
12	527 #	245	-0-	-282	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
01	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
*02	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

10	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
11	240 #	193	-0-	-47	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
12	248 #	156	-0-	-92	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
01	279 #	186	-0-	-93	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	252 #	182	-0-	-70	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 #	91	-0-	-33	-0-	91 3		Y	-0-			-0-
11	120 #	68	-0-	-52	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
12	124 #	97	-0-	-27	-0-	97 3		Y	-0-			-0-
01	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-			-0-
*02	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

10	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528 3		Y	-0-			-0-
11	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521 3		Y	-0-			-0-
12	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535 3		Y	-0-			-0-
01	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546 3		Y	-0-			-0-
*02	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557 3		Y	-0-			-0-
03	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

10	589 #	511	-0-	-78	-0-	511 3		Y	-0-			-0-
11	510 #	497	-0-	-13	-0-	497 3		Y	-0-			-0-
12	527 #	286	-0-	-241	-0-	286 3		Y	-0-			-0-
01	527 #	475	-0-	-52	-0-	475 3		Y	-0-			-0-
02	476 #	428	-0-	-48	-0-	428 3		Y	-0-			-0-
03	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

10	155 #	136	-0-	-19	-0-	136 3		Y	-0-			-0-
11	210 #	110	-0-	-100	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
12	217 #	96	-0-	-121	-0-	96 3		Y	-0-			-0-
01	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-			-0-
*02	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-			-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

10	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-			64
11	330 #	259	-0-	-71	-0-	259 3		Y	-0-			64
12	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-			64
01	341 #	246	-0-	-95	-0-	246 3		Y	-0-			64
02	308 #	223	-0-	-85	-0-	223 3		Y	-0-			64
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			64

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	254 3	3 9	Y	3	3 1		2
11	360 #	143	-0-	-217	-0-	141 3	2 9	Y	2	3 1		1
12	372 #	236	-0-	-136	-0-	233 3	3 9	Y	3	3 1		1
01	372 #	338	-0-	-34	-0-	336 3	2 9	Y	2	1 1		2
*02	305 R	305	-0-	-0-	-0-	303 3	2 9	Y	2	3 1		1
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434 #	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
11	420 #	392	-0-	-28	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
12	434 #	412	-0-	-22	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
01	403 #	288	-0-	-115	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
02	364 #	259	-0-	-105	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
03	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
*02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

10	279 #	223	-0-	-56	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
11	270 #	226	-0-	-44	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
12	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
01	279 #	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	224 #	218	-0-	-6	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

10	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	145	-0-	-65	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
12	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

10	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
11	330 #	146	-0-	-184	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
12	341 #	87	-0-	-254	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
01	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
*02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

10	558 #	553	-0-	-5	-0-	42	1	511	3	Y	-0-					-0-
11	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	106	1	1300	3	Y	-0-					-0-
12	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	96	1	1173	3	Y	-0-					-0-
01	865 R	865	-0-	-0-	-0-	60	1	805	3	Y	-0-					-0-
02	504 #	495	-0-	-9	-0-	41	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

10	403 #	220	-0-	-183	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	252 #	212	-0-	-40	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

10	719 R	719	-0-	-0-	-0-	53	1	666	3	Y	-0-					-0-
11	660 #	618	-0-	-42	-0-	48	1	570	3	Y	-0-					-0-
12	682 #	667	-0-	-15	-0-	54	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	682 #	643	-0-	-39	-0-	51	1	592	3	Y	-0-					-0-
02	616 #	593	-0-	-23	-0-	44	1	549	3	Y	-0-					-0-
03	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

10	465 #	440	-0-	-25	-0-	39	1	399	3	Y	2					4
						2	9									
11	450 #	274	-0-	-176	-0-	24	1	249	3	Y	1	3	1			2
						1	9									
12	465 #	79	-0-	-386	-0-	6	1	70	3	Y	3	3	1			2
						3	9									
01	465 #	244	-0-	-221	-0-	13	1	230	3	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
02	392 #	81	-0-	-311	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

10	314 R	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	300 #	299	-0-	-1	-0-	33	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	310 #	295	-0-	-15	-0-	35	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
11	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
01	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
*02	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2	6	1			1
11	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					1
12	124 #	82	-0-	-42	-0-	81	3	1	9	Y	1					2
01	124 #	123	-0-	-1	-0-	122	3	1	9	Y	1					3
*02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1					4
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 #	289	-0-	-21	-0-	286	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	300 #	190	-0-	-110	-0-	188	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	385 R	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	279 #	262	-0-	-17	-0-	260	3	2	9	Y	2	1	1			2
02	252 #	237	-0-	-15	-0-	235	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	390 #	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	434 #	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	392 #	356	-0-	-36	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
11	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	130	-0-	-118	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	280 #	117	-0-	-163	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 #	127	-0-	-152	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
12	279 #	181	-0-	-98	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
01	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
*02	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	386	R	386	-0-	-0-	-0-	369	3	17	9	Y	15	19	1			11
11	320	R	320	-0-	-0-	-0-	303	3	17	9	Y	15	18	1			8
12	341	R	341	-0-	-0-	-0-	323	3	18	9	Y	16	18	1			6
01	279	#	251	-0-	-28	-0-	236	3	15	9	Y	14	9	1			11
02	252	#	229	-0-	-23	-0-	212	3	17	9	Y	15	18	1			8
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					8

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	99	-0-	-141	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	127	-0-	-121	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	151	-0-	-97	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	136	-0-	-88	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	413	R	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	352	R	352	-0-	-0-	-0-	40	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	346	R	346	-0-	-0-	-0-	41	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	#	48	-0-	-417	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
*02	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	295	-0-	-46	-0-	20	1	250	3	Y	23	24	0			2
							25	9									
11	330	#	284	-0-	-46	-0-	21	1	239	3	Y	22	21	0			3
							24	9									
12	341	#	299	-0-	-42	-0-	23	1	254	3	Y	20	20	0			3
							22	9									
01	341	#	324	-0-	-17	-0-	25	1	281	3	Y	16	18	0			1
							18	9									
*02	310	R	310	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	60	#	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	91	R	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
11	510	#	478	-0-	-32	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
12	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
01	589	#	282	-0-	-307	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
02	532	#	254	-0-	-278	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
03	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	150	-0-	-36	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	180	#	148	-0-	-32	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	186	#	174	-0-	-12	-0-	20	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
*02	182	R	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	322	-0-	-19	-0-	24	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	390	#	269	-0-	-121	-0-	21	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	403	#	321	-0-	-82	-0-	26	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	403	#	340	-0-	-63	-0-	27	1	313	3	Y	-0-					-0-
*02	351	R	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	#	845	-0-	-23	-0-	63	1	782	3	Y	-0-					-0-
11	900	#	726	-0-	-174	-0-	57	1	669	3	Y	-0-					-0-
12	930	#	785	-0-	-145	-0-	65	1	720	3	Y	-0-					-0-
01	930	#	840	-0-	-90	-0-	67	1	773	3	Y	-0-					-0-
*02	819	R	819	-0-	-0-	-0-	61	1	758	3	Y	-0-					-0-
03	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	308	-0-	-2	-0-	23	1	285	3	Y	-0-					-0-
11	300	#	292	-0-	-8	-0-	23	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	310	#	284	-0-	-26	-0-	23	1	261	3	Y	-0-					-0-
01	312	R	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	Y	-0-					-0-
*02	305	R	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	240	-0-	-39	-0-	18	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	390	#	240	-0-	-150	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	403	#	270	-0-	-133	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	653	R	653	-0-	-0-	-0-	46	1	607	3	Y	-0-					-0-
*02	395	R	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129	R	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	140	-0-	-10	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	155	#	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	216	R	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	123	-0-	-17	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

10	682 #	622	-0-	-60	-0-	46	1	552	3	Y	22	22	0			2
						24	9									
11	660 #	647	-0-	-13	-0-	48	1	573	3	Y	24	23	0			3
						26	9									
12	651 #	631	-0-	-20	-0-	47	1	566	3	Y	16	18	0			1
						18	9									
01	748 R	748	-0-	-0-	-0-	51	1	680	3	Y	15	15	0			1
						17	9									
02	616 #	436	-0-	-180	-0-	35	1	380	3	Y	19	19	0			1
						21	9									
03	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

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

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

10	558 #	546	-0-	-12	-0-	40	1	506	3	Y	-0-					-0-
11	540 #	486	-0-	-54	-0-	38	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	558 #	524	-0-	-34	-0-	42	1	482	3	Y	-0-					-0-
01	558 #	518	-0-	-40	-0-	41	1	477	3	Y	-0-					-0-
02	504 #	482	-0-	-22	-0-	36	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

10	237 R	237	-0-	-0-	-0-	234	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	428 R	428	-0-	-0-	-0-	426	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	217 #	143	-0-	-74	-0-	140	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	217 #	154	-0-	-63	-0-	152	3	2	9	Y	2	1	1			2
02	196 #	139	-0-	-57	-0-	137	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	#	322	-0-	-484	-0-	31	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	750	#	314	-0-	-436	-0-	30	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	496	#	361	-0-	-135	-0-	36	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	496	#	372	-0-	-124	-0-	39	1	333	3	Y	-0-					-0-
*02	384	R	384	-0-	-0-	-0-	42	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	286	-0-	-24	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	270	#	239	-0-	-31	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	279	#	273	-0-	-6	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	281	R	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-0-
*02	284	R	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	276	-0-	-34	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
11	300	#	280	-0-	-20	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	280	R	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	380	R	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	205	-0-	-47	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	137	-0-	-103	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	134	-0-	-62	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	537 R	537	-0-	-0-	-0-	535 3	2 9	Y	2	3 1		6
11	465 R	465	-0-	-0-	-0-	463 3	2 9	Y	2			8
12	517 R	517	-0-	-0-	-0-	515 3	2 9	Y	2	3 1		7
01	527 #	371	-0-	-156	-0-	369 3	2 9	Y	2			9
02	476 #	335	-0-	-141	-0-	334 3	1 9	Y	1			10
03	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			10

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

10	279 #	238	-0-	-41	-0-	238 3		Y	-0-			-0-
11	270 #	265	-0-	-5	-0-	265 3		Y	-0-			-0-
12	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-			-0-
01	248 #	141	-0-	-107	-0-	141 3		Y	-0-			-0-
02	252 #	127	-0-	-125	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

10	155 #	80	-0-	-75	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
11	210 #	115	-0-	-95	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
12	217 #	161	-0-	-56	-0-	161 3		Y	-0-			-0-
01	217 #	65	-0-	-152	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
02	112 #	59	-0-	-53	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

10	186 #	152	-0-	-34	-0-	152 3		Y	-0-			-0-
11	180 #	157	-0-	-23	-0-	157 3		Y	-0-			-0-
12	186 #	157	-0-	-29	-0-	157 3		Y	-0-			-0-
01	186 #	108	-0-	-78	-0-	108 3		Y	-0-			-0-
02	168 #	97	-0-	-71	-0-	97 3		Y	-0-			-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

10	372 #	255	-0-	-117	-0-	255 3		Y	-0-			-0-
11	480 #	281	-0-	-199	-0-	281 3		Y	-0-			-0-
12	496 #	264	-0-	-232	-0-	264 3		Y	-0-			-0-
01	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664 3		Y	-0-			-0-
*02	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599 3		Y	-0-			-0-
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	91	-0-	-21	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

10	372 #	274	-0-	-98	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
11	390 #	270	-0-	-120	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
12	403 #	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
01	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
*02	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

10	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	15	-0-	-75	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	40	-0-	-115	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	76	-0-	-110	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	69	-0-	-99	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

10	217 #	67	-0-	-150	-0-	63	3	4	9	Y	4	4	1			5
11	210 #	84	-0-	-126	-0-	81	3	3	9	Y	3	5	1			3
12	217 #	114	-0-	-103	-0-	110	3	4	9	Y	4					7
01	148 R	148	-0-	-0-	-0-	142	3	6	9	Y	5	10	1			2
*02	141 R	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	Y	3					5
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					5

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

10	527 #	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
11	630 #	492	-0-	-138	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
12	651 #	446	-0-	-205	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
01	651 #	596	-0-	-55	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
02	588 #	538	-0-	-50	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
03	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

10	210 R	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	290 R	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					-0-
*02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

10	364 R	364	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	Y	15	16	0			1
						17	9									
11	242 R	242	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	15	14	0			2
						17	9									
12	248 #	174	-0-	-74	-0-	12	1	148	3	Y	13	13	0			2
						14	9									
01	285 R	285	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	12	13	0			1
						13	9									
02	224 #	169	-0-	-55	-0-	13	1	143	3	Y	12	12	0			1
						13	9									
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	748 R	748	-0-	-0-	-0-	746	3	2	9	Y	2	3	1			6
11	720 #	674	-0-	-46	-0-	672	3	2	9	Y	2					8
12	713 #	679	-0-	-34	-0-	677	3	2	9	Y	2	3	1			7
01	744 #	527	-0-	-217	-0-	525	3	2	9	Y	2					9
02	672 #	431	-0-	-241	-0-	430	3	1	9	Y	1					10
03	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					10

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

10	427 R	427	-0-	-0-	-0-	44	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	498 R	498	-0-	-0-	-0-	53	1	445	3	Y	-0-					-0-
12	641 R	641	-0-	-0-	-0-	73	1	568	3	Y	-0-					-0-
01	403 #	325	-0-	-78	-0-	39	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	364 #	318	-0-	-46	-0-	32	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

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

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

10	310 #	232	-0-	-78	-0-	19	1	179	3	Y	31	33	0			2
						34	9									
11	300 #	264	-0-	-36	-0-	26	1	205	3	Y	30	28	0			4
						33	9									
12	310 #	194	-0-	-116	-0-	19	1	144	3	Y	28	28	0			4
						31	9									
01	598 R	598	-0-	-0-	-0-	72	1	498	3	Y	25	27	0			2
						28	9									
*02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	61	1	351	3	Y	25	25	0			2
						28	9									
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

10	620 #	373	-0-	-247	-0-	369	3	4	9	Y	4	6	1			11
11	450 #	308	-0-	-142	-0-	304	3	4	9	Y	4					15
12	465 #	392	-0-	-73	-0-	386	3	6	9	Y	5	7	1			13
01	465 #	372	-0-	-93	-0-	368	3	4	9	Y	4					17
*02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	333	3	4	9	Y	4					21
03	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					21

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	#	525	-0-	-312	-0-	27	1	497	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	810	#	450	-0-	-360	-0-	26	1	423	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	837	#	434	-0-	-403	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	837	#	508	-0-	-329	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	560	#	419	-0-	-141	-0-	29	1	346	2	Y	-0-					-0-
							44	4									
03	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	R	434	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	420	#	399	-0-	-21	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					-0-
12	434	#	430	-0-	-4	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	434	#	417	-0-	-17	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	392	#	351	-0-	-41	-0-	24	1	287	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
03	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	240	-0-	-8	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	240	#	222	-0-	-18	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	248	#	239	-0-	-9	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	248	#	232	-0-	-16	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	224	#	194	-0-	-30	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	#	526	-0-	-187	-0-	27	1	498	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	690	#	485	-0-	-205	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	713	#	521	-0-	-192	-0-	29	1	486	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	682	#	506	-0-	-176	-0-	27	1	469	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	560	#	426	-0-	-134	-0-	29	1	348	2	Y	-0-					-0-
							49	4									
03	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	231	-0-	-110	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	330	#	213	-0-	-117	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	310	#	230	-0-	-80	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	310	#	222	-0-	-88	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	252	#	187	-0-	-65	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

10	111	R	111	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	111	R	111	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
*02	83	R	83	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

10	341	#	322	-0-	-19	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	330	#	324	-0-	-6	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	341	#	332	-0-	-9	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
01	325	R	325	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
02	308	#	241	-0-	-67	-0-	16	1	193	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

10	248	#	212	-0-	-36	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	240	#	213	-0-	-27	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	248	#	219	-0-	-29	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	217	#	213	-0-	-4	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	196	#	159	-0-	-37	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	194	-0-	-85	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	270	#	194	-0-	-76	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	279	#	200	-0-	-79	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	195	R	195	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	168	#	145	-0-	-23	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	343	-0-	-60	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
11	390	#	346	-0-	-44	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	403	#	354	-0-	-49	-0-	19	1	321	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
01	346	R	346	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
02	336	#	258	-0-	-78	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	90	#	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	92	-0-	-1	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	89	-0-	-4	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	84	#	78	-0-	-6	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	120	#	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	124	#	112	-0-	-12	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	124	#	108	-0-	-16	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	112	#	96	-0-	-16	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 #	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	124 #	118	-0-	-6	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	124 #	113	-0-	-11	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
						12	4									
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 #	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	150 #	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	155 #	150	-0-	-5	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	155 #	144	-0-	-11	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	140 #	128	-0-	-12	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
						15	4									
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 #	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	60 #	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	62 #	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
*02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 #	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	210 #	191	-0-	-19	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	248 #	205	-0-	-43	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	248 #	197	-0-	-51	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	224 #	174	-0-	-50	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
						21	4									
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 #	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	210 #	191	-0-	-19	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	248 #	205	-0-	-43	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	248 #	197	-0-	-51	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	224 #	174	-0-	-50	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
						21	4									
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	270	#	226	-0-	-44	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	279	#	243	-0-	-36	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	279	#	233	-0-	-46	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	252	#	206	-0-	-46	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	210	#	171	-0-	-39	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	217	#	165	-0-	-52	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	217	#	156	-0-	-61	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	168	#	128	-0-	-40	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	154	-0-	-63	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	210	#	143	-0-	-67	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	217	#	156	-0-	-61	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	217	#	156	-0-	-61	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	168	#	137	-0-	-31	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	173	-0-	-75	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	240	#	161	-0-	-79	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	248	#	175	-0-	-73	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	248	#	176	-0-	-72	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	168	#	153	-0-	-15	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	190	-0-	-27	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	210	#	173	-0-	-37	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	217	#	167	-0-	-50	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	217	#	159	-0-	-58	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	168	#	130	-0-	-38	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 #	273	-0-	-37	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	300 #	250	-0-	-50	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
12	310 #	242	-0-	-68	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	310 #	227	-0-	-83	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	252 #	188	-0-	-64	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
						22	4									
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 #	149	-0-	-37	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	180 #	105	-0-	-75	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	186 #	96	-0-	-90	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	155 #	98	-0-	-57	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	140 #	96	-0-	-44	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496 #	396	-0-	-100	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					-0-
11	480 #	281	-0-	-199	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	496 #	257	-0-	-239	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	465 #	264	-0-	-201	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	364 #	255	-0-	-109	-0-	18	1	202	2	Y	-0-					-0-
						35	4									
03	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496 #	437	-0-	-59	-0-	22	1	415	2	Y	-0-					-0-
11	480 #	310	-0-	-170	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	496 #	285	-0-	-211	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	496 #	292	-0-	-204	-0-	16	1	269	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	392 #	282	-0-	-110	-0-	20	1	223	2	Y	-0-					-0-
						39	4									
03	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	#	263	-0-	-202	-0-	13	1	247	2	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
11	420	#	134	-0-	-286	-0-	8	1	125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	434	#	41	-0-	-393	-0-	2	1	33	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*01	434	#	77	-0-	-357	-0-	4	1	69	2	Y	3	5	1			-0-
							1	4	3	9							
02	308	#	79	-0-	-229	-0-	6	1	60	2	Y	4	4	1			-0-
							9	4	4	9							
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

10	791	R	791	-0-	-0-	-0-	58	1	732	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	681	R	681	-0-	-0-	-0-	55	1	625	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	727	R	727	-0-	-0-	-0-	56	1	663	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	772	R	772	-0-	-0-	-0-	58	1	698	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
*02	723	R	723	-0-	-0-	-0-	64	1	589	2	Y	-0-					-0-
							70	4									
03	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

10	124	#	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	120	#	55	-0-	-65	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	124	#	64	-0-	-60	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

10	434	#	279	-0-	-155	-0-	261	3	18	9	Y	16	23	1			39
11	420	#	264	-0-	-156	-0-	249	3	15	9	Y	14					53
12	434	#	369	-0-	-65	-0-	350	3	19	9	Y	17	24	1			46
01	434	#	361	-0-	-73	-0-	344	3	17	9	Y	15					61
*02	324	R	324	-0-	-0-	-0-	312	3	12	9	Y	11					72
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					72

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

10	527	#	514	-0-	-13	-0-	502	3	12	9	Y	11	16	1			28
11	510	#	473	-0-	-37	-0-	462	3	11	9	Y	10					38
12	527	#	506	-0-	-21	-0-	493	3	13	9	Y	12	17	1			33
01	527	#	485	-0-	-42	-0-	473	3	12	9	Y	11					44
*02	614	R	614	-0-	-0-	-0-	605	3	9	9	Y	8					52
03	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					52

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023 #	136	-0-	-887	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	990 #	129	-0-	-861	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	1023 #	128	-0-	-895	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	186 #	131	-0-	-55	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
*02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

10	589 #	361	-0-	-228	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	570 #	184	-0-	-386	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	589 #	49	-0-	-540	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	589 #	103	-0-	-486	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	420 #	104	-0-	-316	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	154	-0-	-125	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	240	#	78	-0-	-162	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	248	#	21	-0-	-227	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	248	#	44	-0-	-204	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	168	#	44	-0-	-124	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	60	#	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	8	-0-	-20	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	63	-0-	-92	-0-	3	1	58	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	150	#	34	-0-	-116	-0-	2	1	30	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	155	#	16	-0-	-139	-0-	8	2	8	9	Y	7	4	1			3
01	155	#	21	-0-	-134	-0-	1	1	16	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
02	84	#	23	-0-	-61	-0-	1	1	14	2	Y	5	5	1			-0-
							2	4	6	9							
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	120	R	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	171	R	171	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	#	488	-0-	-442	-0-	25	1	462	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	900	#	443	-0-	-457	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	930	#	524	-0-	-406	-0-	29	1	489	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	713	#	481	-0-	-232	-0-	26	1	447	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	532	#	387	-0-	-145	-0-	27	1	316	2	Y	-0-					-0-
							44	4									
03	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	304	-0-	-192	-0-	16	1	287	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	420	#	275	-0-	-145	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	434	#	326	-0-	-108	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	403	#	299	-0-	-104	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	336	#	241	-0-	-95	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	148	-0-	148	148	14	1	117	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	1955	R	1955	-0-	-0-	-0-	142	1	1799	2	Y	11	12	1			1
							2	4	12	9							
11	1685	R	1685	-0-	-0-	-0-	135	1	1538	2	Y	9	9	1			1
							2	4	10	9							
12	1799	R	1799	-0-	-0-	-0-	138	1	1629	2	Y	11	11	1			1
							20	4	12	9							
01	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	142	1	1717	2	Y	12	12	1			1
							39	4	13	9							
*02	1788	R	1788	-0-	-0-	-0-	157	1	1449	2	Y	9	9	1			1
							172	4	10	9							
03	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					1

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

10	248	#	158	-0-	-90	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	240	#	135	-0-	-105	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	248	#	130	-0-	-118	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	248	#	152	-0-	-96	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	168	#	126	-0-	-42	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744 #	445	-0-	-299	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	720 #	380	-0-	-340	-0-	22	1	358	2	Y	-0-					-0-
12	713 #	366	-0-	-347	-0-	20	1	342	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	713 #	430	-0-	-283	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	476 #	354	-0-	-122	-0-	24	1	293	2	Y	-0-					-0-
						37	4									
03	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

10	62 #	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

10	1271 #	617	-0-	-654	-0-	31	1	576	2	Y	8	7	1			1
						1	4	9	9							
11	1230 #	529	-0-	-701	-0-	30	1	490	2	Y	7	7	1			1
						1	4	8	9							
12	1271 #	508	-0-	-763	-0-	27	1	468	2	Y	7	7	1			1
						5	4	8	9							
01	992 #	596	-0-	-396	-0-	32	1	548	2	Y	6	7	1			-0-
						9	4	7	9							
02	672 #	487	-0-	-185	-0-	33	1	401	2	Y	2	1	1			1
						51	4	2	9							
03	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

10	372 #	242	-0-	-130	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	390 #	208	-0-	-182	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	403 #	200	-0-	-203	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	403 #	236	-0-	-167	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	252 #	193	-0-	-59	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					-0-
						20	4									
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

10	465 #	316	-0-	-149	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	480 #	269	-0-	-211	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	496 #	260	-0-	-236	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	496 #	306	-0-	-190	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	336 #	251	-0-	-85	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					-0-
						26	4									
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 #	175	-0-	-104	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	270 #	150	-0-	-120	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	279 #	145	-0-	-134	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	279 #	170	-0-	-109	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	196 #	141	-0-	-55	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
						15	4									
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 #	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	150 #	88	-0-	-62	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	155 #	85	-0-	-70	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	155 #	100	-0-	-55	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	112 #	83	-0-	-29	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 #	644	-0-	-38	-0-	48	1	594	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
11	551 R	551	-0-	-0-	-0-	44	1	507	3	Y	-0-					-0-
12	590 R	590	-0-	-0-	-0-	49	1	541	3	Y	-0-					-0-
01	798 R	798	-0-	-0-	-0-	63	1	735	3	Y	-0-					-0-
*02	918 R	918	-0-	-0-	-0-	68	1	850	3	Y	-0-					-0-
03	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	283 R	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	300 #	226	-0-	-74	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	310 #	261	-0-	-49	-0-	22	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	310 #	274	-0-	-36	-0-	22	1	252	3	Y	-0-					-0-
*02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 #	219	-0-	-29	-0-	16	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	240 #	190	-0-	-50	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	248 #	239	-0-	-9	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	248 #	235	-0-	-13	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
*02	254 R	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 #	543	-0-	-15	-0-	40	1	503	3	Y	-0-					-0-
11	540 #	484	-0-	-56	-0-	38	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	558 #	513	-0-	-45	-0-	42	1	471	3	Y	-0-					-0-
01	558 #	505	-0-	-53	-0-	40	1	465	3	Y	-0-					-0-
02	504 #	493	-0-	-11	-0-	37	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	615 R	615	-0-	-0-	-0-	45	1	569	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	520 R	520	-0-	-0-	-0-	42	1	477	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	741 R	741	-0-	-0-	-0-	57	1	675	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
01	772 R	772	-0-	-0-	-0-	58	1	699	2	Y	-0-					-0-
						15	4									
02	392 #	391	-0-	-1	-0-	35	1	319	2	Y	-0-					-0-
						37	4									
03	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 #	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	240 #	215	-0-	-25	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	248 #	232	-0-	-16	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	248 #	225	-0-	-23	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	224 #	190	-0-	-34	-0-	13	1	155	2	Y	-0-					-0-
						22	4									
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 #	517	-0-	-165	-0-	26	1	480	2	Y	9	8	1			3
						1	4	10	9							
11	660 #	477	-0-	-183	-0-	27	1	439	2	Y	9	10	1			2
						1	4	10	9							
12	682 #	512	-0-	-170	-0-	27	1	468	2	Y	10	10	1			2
						6	4	11	9							
01	651 #	499	-0-	-152	-0-	26	1	452	2	Y	11	11	1			2
						9	4	12	9							
02	532 #	428	-0-	-104	-0-	28	1	335	2	Y	16	16	1			2
						47	4	18	9							
03	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	90	#	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	89	-0-	-4	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	92	-0-	-1	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	84	#	75	-0-	-9	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

10	527	#	443	-0-	-84	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	450	#	410	-0-	-40	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	465	#	426	-0-	-39	-0-	23	1	398	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	438	R	438	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	392	#	363	-0-	-29	-0-	25	1	293	2	Y	-0-					-0-
							45	4									
03	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

10	124	#	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	120	#	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

10	186	#	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	180	#	116	-0-	-64	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	186	#	126	-0-	-60	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	186	#	127	-0-	-59	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	140	#	111	-0-	-29	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 #	204	-0-	-44	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	240 #	145	-0-	-95	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	248 #	133	-0-	-115	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	248 #	136	-0-	-112	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	196 #	131	-0-	-65	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
						18	4									
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

10	558 #	325	-0-	-233	-0-	17	1	306	2	Y	1	1	1			-0-
						1	4	1	9							
11	540 #	295	-0-	-245	-0-	17	1	277	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	558 #	350	-0-	-208	-0-	19	1	325	2	Y	2	2	1			-0-
						4	4	2	9							
01	465 #	321	-0-	-144	-0-	17	1	297	2	Y	2	2	1			-0-
						5	4	2	9							
02	364 #	258	-0-	-106	-0-	18	1	210	2	Y	1	1	1			-0-
						29	4	1	9							
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

10	465 #	300	-0-	-165	-0-	15	1	280	2	Y	4	3	1			1
						1	4	4	9							
11	450 #	271	-0-	-179	-0-	15	1	253	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
12	372 #	322	-0-	-50	-0-	17	1	297	2	Y	4	5	1			-0-
						4	4	4	9							
01	372 #	301	-0-	-71	-0-	16	1	272	2	Y	7	6	1			1
						5	4	8	9							
02	336 #	237	-0-	-99	-0-	16	1	192	2	Y	2	3	1			-0-
						27	4	2	9							
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

10	434 #	319	-0-	-115	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	420 #	290	-0-	-130	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	434 #	343	-0-	-91	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	403 #	314	-0-	-89	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	336 #	253	-0-	-83	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-
						29	4									
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

10	228 R	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	196 R	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	209 R	209	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	223 R	223	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
*02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					-0-
						20	4									
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

10	310 #	186	-0-	-124	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	300 #	160	-0-	-140	-0-	13	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	310 #	171	-0-	-139	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	186 #	182	-0-	-4	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
*02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					-0-
						16	4									
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	180 #	86	-0-	-94	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	217 #	82	-0-	-135	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	217 #	170	-0-	-47	-0-	20	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	196 #	167	-0-	-29	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

10	398 R	398	-0-	-0-	-0-	388	3	10	9	Y	9	10	1			11
11	390 R	390	-0-	-0-	-0-	380	3	10	9	Y	9	12	1			8
12	376 R	376	-0-	-0-	-0-	365	3	11	9	Y	10					18
01	471 R	471	-0-	-0-	-0-	459	3	12	9	Y	11	24	1			5
*02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	448	3	8	9	Y	7					12
03	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					12

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	430	R	430	-0-	-0-	-0-	43	1	374	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
11	498	R	498	-0-	-0-	-0-	52	1	435	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
12	463	R	463	-0-	-0-	-0-	52	1	400	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
01	341	#	307	-0-	-34	-0-	35	1	261	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
02	308	#	300	-0-	-8	-0-	29	1	261	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

10	465	#	259	-0-	-206	-0-	14	1	176	3	Y	63	66	0			4
							69	9									
11	450	#	218	-0-	-232	-0-	13	1	150	3	Y	50	48	0			6
							55	9									
12	465	#	218	-0-	-247	-0-	14	1	158	3	Y	42	42	0			6
							46	9									
01	465	#	125	-0-	-340	-0-	9	1	101	3	Y	14	20	0			-0-
							15	9									
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	30	#	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	84	R	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
*02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	424	R	424	-0-	-0-	-0-	52	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	427	R	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	399	R	399	-0-	-0-	-0-	53	1	346	3	Y	-0-					-0-
01	310	#	199	-0-	-111	-0-	30	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	255	-0-	-25	-0-	32	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

10	694	R	694	-0-	-0-	-0-	49	1	616	3	Y	26	27	0			2
							29	9									
11	651	R	651	-0-	-0-	-0-	49	1	576	3	Y	24	23	0			3
							26	9									
12	651	#	618	-0-	-33	-0-	48	1	546	3	Y	22	22	0			3
							24	9									
01	697	R	697	-0-	-0-	-0-	53	1	622	3	Y	20	22	0			1
							22	9									
*02	682	R	682	-0-	-0-	-0-	49	1	610	3	Y	21	20	0			2
							23	9									
03	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

10	217	#	112	-0-	-105	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	180	#	105	-0-	-75	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	124	#	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	124	#	69	-0-	-55	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	112	#	71	-0-	-41	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

10	421	R	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	Y	-0-					-0-
11	420	#	361	-0-	-59	-0-	41	1	320	3	Y	-0-					-0-
12	434	#	344	-0-	-90	-0-	41	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	341	#	309	-0-	-32	-0-	23	1	282	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	330	#	307	-0-	-23	-0-	23	1	278	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
12	288	R	288	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	382	R	382	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	280	#	229	-0-	-51	-0-	19	1	208	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

10	26 R	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	28 #	24	-0-	-4	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	74 R	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	78 R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
*02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
11	210	#	200	-0-	-10	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	217	#	205	-0-	-12	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	217	#	211	-0-	-6	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	196	#	186	-0-	-10	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	65	67	0			5
							72	9									
11	267	R	267	-0-	-0-	-0-	23	1	179	3	Y	59	56	0			8
							65	9									
12	263	R	263	-0-	-0-	-0-	24	1	178	3	Y	55	55	0			8
							61	9									
01	561	R	561	-0-	-0-	-0-	64	1	442	3	Y	50	54	0			4
							55	9									
*02	424	R	424	-0-	-0-	-0-	55	1	314	3	Y	50	50	0			4
							55	9									
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

10	1333	#	818	-0-	-515	-0-	42	1	766	2	Y	8	7	1			1
							1	4	9	9							
11	1290	#	700	-0-	-590	-0-	39	1	652	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
12	1333	#	676	-0-	-657	-0-	37	1	624	2	Y	7	7	1			1
							7	4	8	9							
01	1333	#	790	-0-	-543	-0-	42	1	729	2	Y	6	7	1			-0-
							12	4	7	9							
02	896	#	648	-0-	-248	-0-	45	1	533	2	Y	2	1	1			1
							68	4	2	9							
03	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961 #	396	-0-	-565	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	930 #	360	-0-	-570	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	899 #	426	-0-	-473	-0-	23	1	398	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	899 #	391	-0-	-508	-0-	21	1	363	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	420 #	315	-0-	-105	-0-	22	1	257	2	Y	-0-					-0-
						36	4									
03	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

10	372 #	260	-0-	-112	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	360 #	223	-0-	-137	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	372 #	215	-0-	-157	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	372 #	253	-0-	-119	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	280 #	208	-0-	-72	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-
						22	4									
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

10	2320 R	270	-0-	-2050	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	420 #	231	-0-	-189	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	434 #	222	-0-	-212	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	434 #	262	-0-	-172	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	308 #	216	-0-	-92	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					-0-
						23	4									
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

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

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

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

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

10	412 R	412	-0-	-0-	-0-	402	3	10	9	Y	9	13	1			22
11	501 R	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	Y	8					30
12	465 #	399	-0-	-66	-0-	387	3	12	9	Y	11	14	1			27
01	465 #	427	-0-	-38	-0-	418	3	9	9	Y	8					35
02	420 #	386	-0-	-34	-0-	379	3	7	9	Y	6					41
03	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					41

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	150 #	79	-0-	-71	-0-	4	1	73	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
12	155 #	126	-0-	-29	-0-	7	1	115	2	Y	3	3	1			-0-
						1	4	3	9							
01	155 #	143	-0-	-12	-0-	8	1	129	2	Y	3	3	1			-0-
						3	4	3	9							
02	140 #	98	-0-	-42	-0-	7	1	68	2	Y	3	3	1			-0-
						20	4	3	9							
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

10	62 #	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	60 #	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

10	465 #	310	-0-	-155	-0-	306	3	4	9	Y	4	6	1			11
11	450 #	286	-0-	-164	-0-	282	3	4	9	Y	4					15
12	465 #	424	-0-	-41	-0-	418	3	6	9	Y	5	7	1			13
01	403 #	201	-0-	-202	-0-	197	3	4	9	Y	4					17
02	364 #	182	-0-	-182	-0-	178	3	4	9	Y	4					21
03	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					21

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 #	125	-0-	-371	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
11	300 #	120	-0-	-180	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			-0-
12	186 #	117	-0-	-69	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	186 #	122	-0-	-64	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	112 #	104	-0-	-8	-0-	7	1	84	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

10	217 #	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	2	Y	-0-			-0-
11	210 #	151	-0-	-59	-0-	9	1	142	2	Y	-0-			-0-
12	217 #	164	-0-	-53	-0-	9	1	153	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	217 #	165	-0-	-52	-0-	9	1	153	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	168 #	144	-0-	-24	-0-	10	1	116	2	Y	-0-			-0-
						18	4							
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

10	434 #	287	-0-	-147	-0-	15	1	272	2	Y	-0-			-0-
11	420 #	260	-0-	-160	-0-	15	1	245	2	Y	-0-			-0-
12	372 #	309	-0-	-63	-0-	17	1	288	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	372 #	283	-0-	-89	-0-	15	1	263	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
02	308 #	228	-0-	-80	-0-	16	1	186	2	Y	-0-			-0-
						26	4							
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 #	310	-0-	-62	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	390 #	281	-0-	-109	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	403 #	333	-0-	-70	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	403 #	305	-0-	-98	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	336 #	246	-0-	-90	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					-0-
						28	4									
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

10	434 #	306	-0-	-128	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	420 #	277	-0-	-143	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	434 #	328	-0-	-106	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	403 #	301	-0-	-102	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	336 #	242	-0-	-94	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
						27	4									
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

10	565 R	565	-0-	-0-	-0-	41	1	523	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	478 R	478	-0-	-0-	-0-	39	1	438	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	681 R	681	-0-	-0-	-0-	53	1	620	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
01	709 R	709	-0-	-0-	-0-	53	1	642	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
02	392 #	359	-0-	-33	-0-	32	1	293	2	Y	-0-					-0-
						34	4									
03	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

10	455 R	455	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	384 R	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	547 R	547	-0-	-0-	-0-	42	1	499	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	571 R	571	-0-	-0-	-0-	43	1	517	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
*02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	26	1	236	2	Y	-0-					-0-
						27	4									
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	#	498	-0-	-29	-0-	26	1	469	2	Y	2	3	1			-0-
							1	4	2	9							
11	510	#	349	-0-	-161	-0-	20	1	326	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	682	#	346	-0-	-336	-0-	19	1	321	2	Y	2	2	1			1
							4	4	2	9							
01	682	#	390	-0-	-292	-0-	21	1	360	2	Y	2	3	1			-0-
							7	4	2	9							
02	616	#	298	-0-	-318	-0-	21	1	238	2	Y	4	3	1			1
							35	4	4	9							
03	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

10	527	#	402	-0-	-125	-0-	20	1	360	2	Y	19	16	1			3
							1	4	21	9							
11	510	#	367	-0-	-143	-0-	20	1	325	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
12	496	#	445	-0-	-51	-0-	22	1	382	2	Y	33	33	1			3
							5	4	36	9							
01	496	#	414	-0-	-82	-0-	20	1	349	2	Y	35	35	1			3
							6	4	39	9							
02	420	#	324	-0-	-96	-0-	21	1	247	2	Y	20	21	1			2
							34	4	22	9							
03	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

10	248	#	222	-0-	-26	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	240	#	203	-0-	-37	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	248	#	196	-0-	-52	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	248	#	185	-0-	-63	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	196	#	153	-0-	-43	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

10	93	#	82	-0-	-11	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	90	#	83	-0-	-7	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	93	#	85	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	93	#	83	-0-	-10	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	84	#	62	-0-	-22	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	90	#	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	80	-0-	-13	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	469	R	469	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	426	R	426	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	505	R	505	-0-	-0-	-0-	28	1	471	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	463	R	463	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	392	#	372	-0-	-20	-0-	26	1	304	2	Y	-0-					-0-
							42	4									
03	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	236	-0-	-74	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	300	#	217	-0-	-83	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
12	310	#	234	-0-	-76	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	310	#	227	-0-	-83	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	252	#	191	-0-	-61	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	404	R	404	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	366	R	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	434	R	434	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	434	#	398	-0-	-36	-0-	21	1	370	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	392	#	320	-0-	-72	-0-	22	1	262	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
03	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	290	-0-	-51	-0-	25	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	330	#	299	-0-	-31	-0-	26	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	341	#	278	-0-	-63	-0-	21	1	257	3	Y	-0-					-0-
01	279	#	244	-0-	-35	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	151	-0-	-129	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272 R	272	-0-	-0-	-0-	269	3	3	9	Y	3					13
11	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					13
12	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					13
01	217 #	148	-0-	-69	-0-	148	3			Y	-0-					13
02	196 #	134	-0-	-62	-0-	134	3			Y	-0-					13
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					13

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

10	211 R	211	-0-	-0-	-0-	203	3	8	9	Y	7	10	1			17
11	300 #	169	-0-	-131	-0-	162	3	7	9	Y	6					23
12	310 #	142	-0-	-168	-0-	134	3	8	9	Y	7	10	1			20
01	310 #	253	-0-	-57	-0-	246	3	7	9	Y	6					26
*02	229 R	229	-0-	-0-	-0-	223	3	6	9	Y	5					31
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					31

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

10	713 #	660	-0-	-53	-0-	650	3	10	9	Y	9	13	1			22
11	690 #	593	-0-	-97	-0-	584	3	9	9	Y	8					30
12	713 #	587	-0-	-126	-0-	575	3	12	9	Y	11	14	1			27
01	651 #	520	-0-	-131	-0-	511	3	9	9	Y	8					35
02	588 #	476	-0-	-112	-0-	469	3	7	9	Y	6					41
03	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					41

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

10	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
12	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	172	-0-	-76	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
02	224 #	156	-0-	-68	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

10	186 #	163	-0-	-23	-0-	161	3	2	9	Y	2					25
11	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					25
12	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					25
01	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					25
02	140 #	111	-0-	-29	-0-	111	3			Y	-0-					25
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					25

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

10	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					34
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					34
12	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					34
01	248 #	172	-0-	-76	-0-	172	3			Y	-0-					34
02	224 #	156	-0-	-68	-0-	156	3			Y	-0-					34
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					34

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

10	589 #	420	-0-	-169	-0-	420	3			Y	-0-					57
11	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					57
12	589 #	296	-0-	-293	-0-	296	3			Y	-0-					57
01	527 #	442	-0-	-85	-0-	442	3			Y	-0-					57
02	532 #	401	-0-	-131	-0-	401	3			Y	-0-					57
03	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					57

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

10	496 #	421	-0-	-75	-0-	419	3	2	9	Y	2	3	1			6
11	956 R	956	-0-	-0-	-0-	954	3	2	9	Y	2					8
12	558 #	309	-0-	-249	-0-	307	3	2	9	Y	2	3	1			7
01	558 #	444	-0-	-114	-0-	442	3	2	9	Y	2					9
02	504 #	402	-0-	-102	-0-	401	3	1	9	Y	1					10
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					10

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

10	620 #	402	-0-	-218	-0-	400	3	2	9	Y	2	3	1			6
11	765 R	765	-0-	-0-	-0-	763	3	2	9	Y	2					8
12	620 #	330	-0-	-290	-0-	328	3	2	9	Y	2	3	1			7
01	558 #	470	-0-	-88	-0-	468	3	2	9	Y	2					9
02	560 #	424	-0-	-136	-0-	423	3	1	9	Y	1					10
03	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					10

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

10	279 #	257	-0-	-22	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
11	270 #	259	-0-	-11	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
12	279 #	265	-0-	-14	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
01	260 R	260	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
02	252 #	193	-0-	-59	-0-	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
						26	4									
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	31	#	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	66	-0-	-27	-0-	3	1	49	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
11	90	#	66	-0-	-24	-0-	3	1	51	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	93	#	60	-0-	-33	-0-	2	1	42	2	Y	14	14	1			1
							1	4	15	9							
01	93	#	60	-0-	-33	-0-	2	1	42	2	Y	14	14	1			1
							1	4	15	9							
02	84	#	69	-0-	-15	-0-	3	1	30	2	Y	27	25	1			3
							6	4	30	9							
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	78	1	985	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	899	R	899	-0-	-0-	-0-	73	1	825	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	99	1	1169	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
01	1337	R	1337	-0-	-0-	-0-	100	1	1210	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
02	840	#	676	-0-	-164	-0-	60	1	553	2	Y	-0-					-0-
							63	4									
03	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345	R	345	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	291	R	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	416	R	416	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	433	R	433	-0-	-0-	-0-	32	1	392	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	224	#	219	-0-	-5	-0-	20	1	179	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

10	186	#	101	-0-	-85	-0-	101	3			Y	-0-					5
11	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					5
12	217	#	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-					5
01	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					5
02	196	#	156	-0-	-40	-0-	156	3			Y	-0-					5
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					5

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

10	372	#	300	-0-	-72	-0-	292	3	8	9	Y	7	10	1			17
11	420	#	312	-0-	-108	-0-	305	3	7	9	Y	6					23
12	434	#	275	-0-	-159	-0-	267	3	8	9	Y	7	10	1			20
01	434	#	352	-0-	-82	-0-	345	3	7	9	Y	6					26
*02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	312	3	6	9	Y	5					31
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					31

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

10	528	R	528	-0-	-0-	-0-	524	3	4	9	Y	4	163	1			18
11	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					18
12	875	R	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					18
01	465	#	345	-0-	-120	-0-	345	3			Y	-0-					18
02	420	#	336	-0-	-84	-0-	336	3			Y	-0-					18
03	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					18

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

10	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
12	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
01	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
*02	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

10	80	R	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	87	R	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	93	#	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	59	-0-	-25	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	210 #	209	-0-	-1	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	233 R	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					-0-
*02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

10	527 #	495	-0-	-32	-0-	37	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	510 #	407	-0-	-103	-0-	33	1	374	3	Y	-0-					-0-
12	527 #	430	-0-	-97	-0-	36	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	527 #	456	-0-	-71	-0-	36	1	420	3	Y	-0-					-0-
02	448 #	424	-0-	-24	-0-	32	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

10	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
11	330 #	229	-0-	-101	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
12	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
01	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
*02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

10	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
11	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

10	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
11	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
12	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
01	620 #	544	-0-	-76	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
02	560 #	491	-0-	-69	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
03	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
11	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
12	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
01	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
02	252 #	235	-0-	-17	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

10	1054 #	1018	-0-	-36	-0-	74	1	918	3	Y	24	25	0			2
						26	9									
11	1050 #	964	-0-	-86	-0-	73	1	863	3	Y	25	24	0			3
						28	9									
12	1085 #	1028	-0-	-57	-0-	82	1	917	3	Y	26	25	0			4
						29	9									
01	1085 #	1023	-0-	-62	-0-	79	1	915	3	Y	26	28	0			2
						29	9									
*02	982 R	982	-0-	-0-	-0-	71	1	881	3	Y	27	27	0			2
						30	9									
03	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					2

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

10	930 #	837	-0-	-93	-0-	61	1	762	3	Y	13	16	0			-0-
						14	9									
11	870 #	727	-0-	-143	-0-	57	1	666	3	Y	4	3	0			1
						4	9									
12	899 #	765	-0-	-134	-0-	63	1	699	3	Y	3	4	0			-0-
						3	9									
01	837 #	696	-0-	-141	-0-	55	1	630	3	Y	10	9	0			1
						11	9									
02	756 #	653	-0-	-103	-0-	47	1	589	3	Y	15	15	0			1
						17	9									
03	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

10	472 R	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	Y	-0-					-0-
11	480 #	434	-0-	-46	-0-	34	1	400	3	Y	-0-					-0-
12	496 #	472	-0-	-24	-0-	38	1	434	3	Y	-0-					-0-
01	498 R	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	3	Y	-0-					-0-
*02	485 R	485	-0-	-0-	-0-	36	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	495	-0-	-1	-0-	36	1	450	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
11	523	R	523	-0-	-0-	-0-	41	1	474	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
12	553	R	553	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
01	508	R	508	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*02	502	R	502	-0-	-0-	-0-	37	1	457	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	495	-0-	-1	-0-	36	1	453	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
11	480	#	458	-0-	-22	-0-	35	1	413	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
12	496	#	491	-0-	-5	-0-	39	1	439	3	Y	12	10	0			3
							13	9									
01	496	#	479	-0-	-17	-0-	38	1	433	3	Y	7	10	0			-0-
							8	9									
*02	459	R	459	-0-	-0-	-0-	34	1	424	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	270	#	261	-0-	-9	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	279	#	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	3	Y	-0-					-0-
01	346	R	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	198	-0-	-54	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	277	-0-	-219	-0-	24	1	251	3	Y	2					8
							2	9									
11	420	#	291	-0-	-129	-0-	25	1	263	3	Y	3	7	1			4
							3	9									
12	370	R	370	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	Y	3					7
							3	9									
01	279	#	228	-0-	-51	-0-	22	1	203	3	Y	3					10
							3	9									
02	280	#	235	-0-	-45	-0-	23	1	209	3	Y	3	8	1			5
							3	9									
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 #	219	-0-	-29	-0-	27	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	240 R	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	217 #	216	-0-	-1	-0-	29	1	187	3	Y	-0-					-0-
01	217 #	178	-0-	-39	-0-	27	1	151	3	Y	-0-					-0-
*02	227 R	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

10	249 R	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	214 R	214	-0-	-0-	-0-	24	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	227 R	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

10	217 #	207	-0-	-10	-0-	20	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	210 #	187	-0-	-23	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	22	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

10	403 #	289	-0-	-114	-0-	22	1	260	3	Y	6	6	0			1
						7	9									
11	390 #	275	-0-	-115	-0-	21	1	248	3	Y	5	5	0			1
						6	9									
12	341 #	276	-0-	-65	-0-	21	1	254	3	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
01	356 R	356	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	9	8	0			1
						10	9									
02	252 #	208	-0-	-44	-0-	16	1	179	3	Y	12	12	0			1
						13	9									
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

10	403 #	221	-0-	-182	-0-	20	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	390 #	203	-0-	-187	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	248 #	224	-0-	-24	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	248 #	212	-0-	-36	-0-	21	1	191	3	Y	-0-					-0-
*02	218 R	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	619	R	619	-0-	-0-	-0-	615	3	4	9	Y	4	4	1			5
11	351	R	351	-0-	-0-	-0-	348	3	3	9	Y	3	5	1			3
12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	415	3	4	9	Y	4					7
01	382	R	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	Y	5	10	1			2
*02	370	R	370	-0-	-0-	-0-	367	3	3	9	Y	3					5
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					5

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	#	302	-0-	-938	-0-	14	1	264	2	Y	21	21	1			2
							1	4	23	9							
11	1200	#	309	-0-	-891	-0-	16	1	271	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
12	1178	#	332	-0-	-846	-0-	17	1	287	2	Y	22	22	1			3
							4	4	24	9							
01	837	#	374	-0-	-463	-0-	19	1	323	2	Y	23	23	1			3
							7	4	25	9							
02	364	#	228	-0-	-136	-0-	17	1	144	2	Y	18	19	1			2
							47	4	20	9							
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1570	R	1570	-0-	-0-	-0-	1561	3	9	9	Y	8	9	1			6
11	1581	R	1581	-0-	-0-	-0-	1573	3	8	9	Y	7	9	1			4
12	1646	R	1646	-0-	-0-	-0-	1637	3	9	9	Y	8	9	1			3
01	1364	#	1122	-0-	-242	-0-	1115	3	7	9	Y	6	4	1			5
02	1232	#	1014	-0-	-218	-0-	1005	3	9	9	Y	8	9	1			4
03	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					4

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	147	-0-	-39	-0-	138	3	9	9	Y	8	9	1			9
11	180	#	148	-0-	-32	-0-	139	3	9	9	Y	8	10	1			7
12	160	R	160	-0-	-0-	-0-	151	3	9	9	Y	8					15
01	183	R	183	-0-	-0-	-0-	173	3	10	9	Y	9	20	1			4
*02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	169	3	7	9	Y	6					10
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
11	330	#	320	-0-	-10	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
01	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
*02	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	108	-0-	-47	-0-	104	3	4	9	Y	4	4	1			5
11	120	#	56	-0-	-64	-0-	53	3	3	9	Y	3	5	1			3
12	143	R	143	-0-	-0-	-0-	139	3	4	9	Y	4					7
01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	161	3	6	9	Y	5	10	1			2
*02	160	R	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	Y	3					5
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					5

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
*02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	#	1204	-0-	-160	-0-	1193	3	11	9	N	10	149	1			63
11	1320	#	1189	-0-	-131	-0-	1174	3	15	9	N	14					77
12	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1291	3	13	9	N	12					89
01	1209	#	938	-0-	-271	-0-	926	3	12	9	N	11					100
02	1120	#	823	-0-	-297	-0-	805	3	18	9	N	16					116
03	1302	#	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					116

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
11	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
12	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
01	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
*02	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
03	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	58	-0-	-26	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	343 R	343	-0-	-0-	-0-	323	3	20	9	Y	18	22	1			13
11	300 #	235	-0-	-65	-0-	216	3	19	9	Y	17	21	1			9
12	310 #	270	-0-	-40	-0-	249	3	21	9	Y	19	21	1			7
01	310 #	278	-0-	-32	-0-	260	3	18	9	Y	16	10	1			13
02	280 #	253	-0-	-27	-0-	234	3	19	9	Y	17	21	1			9
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					9

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 #	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	180 #	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	217 #	177	-0-	-40	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	217 #	169	-0-	-48	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	196 #	149	-0-	-47	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					-0-
						18	4									
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
						9	4									
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 #	225	-0-	-23	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	240 #	206	-0-	-34	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	248 #	199	-0-	-49	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	248 #	187	-0-	-61	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	224 #	155	-0-	-69	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
						18	4									
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 #	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	180 #	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	186 #	170	-0-	-16	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	168 #	144	-0-	-24	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
						17	4									
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	104	1	972	3	Y	14					39
						15	9									
11	960 #	942	-0-	-18	-0-	101	1	827	3	Y	13	22	1			30
						14	9									
12	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	108	1	912	3	Y	11					41
						12	9									
01	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	113	1	1088	3	Y	12	23	1			30
						13	9									
02	896 #	881	-0-	-15	-0-	82	1	790	3	Y	8					38
						9	9									
03	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					38

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	#	917	-0-	-106	-0-	44	1	805	2	Y	39	39	1			3
							25	4	43	9							
11	927	R	927	-0-	-0-	-0-	49	1	806	2	Y	44	42	1			5
							24	4	48	9							
12	950	R	950	-0-	-0-	-0-	48	1	817	2	Y	45	45	1			5
							35	4	50	9							
01	934	R	934	-0-	-0-	-0-	46	1	790	2	Y	47	48	1			4
							46	4	52	9							
02	868	#	694	-0-	-174	-0-	44	1	523	2	Y	35	35	1			4
							88	4	39	9							
03	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					4

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

10	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
11	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	672	#	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

10	734	R	734	-0-	-0-	-0-	70	1	654	3	Y	9					24
							10	9									
11	690	#	667	-0-	-23	-0-	72	1	587	3	Y	7	13	1			18
							8	9									
12	713	#	620	-0-	-93	-0-	64	1	548	3	Y	7					25
							8	9									
01	784	R	784	-0-	-0-	-0-	73	1	703	3	Y	7	14	1			18
							8	9									
*02	699	R	699	-0-	-0-	-0-	65	1	628	3	Y	5					23
							6	9									
03	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					23

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

10	974	R	974	-0-	-0-	-0-	970	3	4	9	Y	4					8
11	944	R	944	-0-	-0-	-0-	941	3	3	9	Y	3					11
12	956	R	956	-0-	-0-	-0-	953	3	3	9	Y	3					14
01	949	R	949	-0-	-0-	-0-	945	3	4	9	Y	4	13	1			5
*02	751	R	751	-0-	-0-	-0-	750	3	1	9	Y	1					6
03	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					6

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

10	266	R	266	-0-	-0-	-0-	257	3	9	9	Y	8	9	1			9
11	228	R	228	-0-	-0-	-0-	219	3	9	9	Y	8	10	1			7
12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	370	3	9	9	Y	8					15
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	93	3	10	9	Y	9	20	1			4
02	112	#	98	-0-	-14	-0-	91	3	7	9	Y	6					10
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					10

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

10	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	102	-0-	-48	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*02	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	640	R	640	-0-	-0-	-0-	79	1	561	3	Y	-0-					-0-
11	642	R	642	-0-	-0-	-0-	82	1	560	3	Y	-0-					-0-
12	616	R	616	-0-	-0-	-0-	82	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	651	#	435	-0-	-216	-0-	66	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	588	#	556	-0-	-32	-0-	69	1	487	3	Y	-0-					-0-
03	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
12	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	55	-0-	-29	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	441	R	441	-0-	-0-	-0-	33	1	408	3	N	-0-					-0-
11	420	#	342	-0-	-78	-0-	15	1	316	3	Y	10					10
							11	9									
12	434	#	283	-0-	-151	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					10
*01	567	R	567	-0-	-0-	-0-	39	1	528	3	Y	-0-					10
02	392	#	325	-0-	-67	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					10
03	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					10

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	306	R	306	-0-	-0-	-0-	298	3	8	9	Y	7	8	1			9
11	390	#	206	-0-	-184	-0-	197	3	9	9	Y	8	10	1			7
12	403	#	231	-0-	-172	-0-	223	3	8	9	Y	7					14
01	531	R	531	-0-	-0-	-0-	521	3	10	9	Y	9	19	1			4
*02	516	R	516	-0-	-0-	-0-	509	3	7	9	Y	6					10
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					10

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	#	359	-0-	-602	-0-	359	3			Y	-0-	27	1			-0-
11	930	#	465	-0-	-465	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
12	899	#	482	-0-	-417	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
01	899	#	471	-0-	-428	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
*02	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
03	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	229	-0-	-50	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	270	#	211	-0-	-59	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	279	#	227	-0-	-52	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	279	#	220	-0-	-59	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	252	#	185	-0-	-67	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	#	235	-0-	-44	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	270	#	215	-0-	-55	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	279	#	208	-0-	-71	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	279	#	197	-0-	-82	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	224	#	162	-0-	-62	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

10	310	#	301	-0-	-9	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	302	R	302	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	310	#	309	-0-	-1	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	310	#	304	-0-	-6	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	280	#	225	-0-	-55	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

10	930	#	787	-0-	-143	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	900	#	786	-0-	-114	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	868	#	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	837	#	604	-0-	-233	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	756	#	530	-0-	-226	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

10	620	#	474	-0-	-146	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	510	#	422	-0-	-88	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	496	#	321	-0-	-175	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	448	#	290	-0-	-158	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			95
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	728	R	728	-0-	-0-	-0-	719	3	9	9	Y	8	9	1			6
11	756	R	756	-0-	-0-	-0-	748	3	8	9	Y	7	9	1			4
12	811	R	811	-0-	-0-	-0-	802	3	9	9	Y	8	9	1			3
01	558	#	529	-0-	-29	-0-	522	3	7	9	Y	6	4	1			5
02	504	#	484	-0-	-20	-0-	475	3	9	9	Y	8	9	1			4
03	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					4

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	#	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
11	420	#	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
12	434	#	415	-0-	-19	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
01	434	#	422	-0-	-12	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
02	392	#	375	-0-	-17	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
03	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	#	1654	-0-	-20	-0-	1636	3	18	9	Y	16					176
11	1620	#	1539	-0-	-81	-0-	1525	3	14	9	Y	13	156	1			33
12	1674	#	1601	-0-	-73	-0-	1577	3	24	9	Y	22					55
01	1674	#	1623	-0-	-51	-0-	1603	3	20	9	Y	18					73
02	1484	#	1445	-0-	-39	-0-	1426	3	19	9	Y	17					90
03	1643	#	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					90

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
11	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
12	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	224	#	197	-0-	-27	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	#	378	-0-	-25	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
11	468	R	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	Y	1					1
12	403	#	332	-0-	-71	-0-	332	3			Y	-0-					1
01	372	#	237	-0-	-135	-0-	237	3			Y	-0-			1	1	-0-
02	420	#	151	-0-	-269	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
11	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	25	-0-	-59	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354	R	354	-0-	-0-	-0-	345	3	9	9	Y	8					16
11	386	R	386	-0-	-0-	-0-	380	3	6	9	Y	5					21
12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	307	3	6	9	Y	5					26
01	341	#	235	-0-	-106	-0-	227	3	8	9	Y	7	24	1			9
02	364	#	184	-0-	-180	-0-	180	3	4	9	Y	4					13
03	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					13

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	142	-0-	-38	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	105	-0-	-35	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	430	R	430	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	362	R	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	518	R	518	-0-	-0-	-0-	40	1	472	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	540	R	540	-0-	-0-	-0-	40	1	489	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	280	#	273	-0-	-7	-0-	24	1	223	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59	R	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	58	R	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	49	R	49	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	56	R	56	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

10	210	R	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	182	R	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	155	#	116	-0-	-39	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	155	#	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	106	-0-	-34	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

10	310	#	250	-0-	-60	-0-	249	2	1	9	Y	1					46
11	300	#	285	-0-	-15	-0-	284	2	1	9	Y	1					47
12	405	R	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	Y	1					48
01	310	#	278	-0-	-32	-0-	277	2	1	9	Y	1					49
02	280	#	246	-0-	-34	-0-	246	2			Y	-0-					49
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					49

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

10	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	77	1	980	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	894	R	894	-0-	-0-	-0-	72	1	821	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	99	1	1163	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
01	1331	R	1331	-0-	-0-	-0-	100	1	1204	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
*02	673	R	673	-0-	-0-	-0-	60	1	550	2	Y	-0-					-0-
							63	4									
03	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

10	899 #	784	-0-	-115	-0-	40	1	743	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	840 #	761	-0-	-79	-0-	43	1	717	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	868 #	787	-0-	-81	-0-	43	1	737	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
01	837 #	442	-0-	-395	-0-	24	1	403	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-			-0-
03	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

10	403 #	307	-0-	-96	-0-	16	1	291	2	Y	-0-			-0-
11	390 #	282	-0-	-108	-0-	16	1	266	2	Y	-0-			-0-
12	403 #	304	-0-	-99	-0-	17	1	284	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	403 #	296	-0-	-107	-0-	16	1	274	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
02	336 #	248	-0-	-88	-0-	17	1	203	2	Y	-0-			-0-
						28	4							
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

10	372 #	318	-0-	-54	-0-	16	1	302	2	Y	-0-			-0-
11	360 #	294	-0-	-66	-0-	17	1	277	2	Y	-0-			-0-
12	372 #	315	-0-	-57	-0-	17	1	295	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	372 #	308	-0-	-64	-0-	17	1	285	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
02	336 #	258	-0-	-78	-0-	18	1	211	2	Y	-0-			-0-
						29	4							
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

10	651 #	534	-0-	-117	-0-	28	1	505	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	630 #	492	-0-	-138	-0-	28	1	463	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	651 #	528	-0-	-123	-0-	29	1	493	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
01	651 #	514	-0-	-137	-0-	28	1	476	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
02	560 #	432	-0-	-128	-0-	30	1	353	2	Y	-0-			-0-
						49	4							
03	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 #	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	210 #	181	-0-	-29	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	217 #	195	-0-	-22	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	217 #	190	-0-	-27	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	196 #	159	-0-	-37	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
						18	4									
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

10	496 #	467	-0-	-29	-0-	35	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	706 R	706	-0-	-0-	-0-	53	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	541 R	541	-0-	-0-	-0-	41	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	496 #	355	-0-	-141	-0-	25	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	448 #	203	-0-	-245	-0-	17	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

10	961 #	495	-0-	-466	-0-	37	1	458	3	Y	-0-					96
11	930 #	709	-0-	-221	-0-	53	1	656	3	Y	-0-					96
12	746 R	746	-0-	-0-	-0-	56	1	690	3	Y	-0-					96
01	507 R	507	-0-	-0-	-0-	35	1	472	3	Y	-0-					96
02	672 #	290	-0-	-382	-0-	24	1	266	3	Y	-0-					96
03	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					96

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

10	341 R	341	-0-	-0-	-0-	329	3	12	9	Y	11	15	1			6
11	420 #	328	-0-	-92	-0-	316	3	12	9	Y	11					17
12	434 #	184	-0-	-250	-0-	172	3	12	9	Y	11					28
01	434 #	396	-0-	-38	-0-	384	3	12	9	Y	11					39
*02	363 R	363	-0-	-0-	-0-	346	3	17	9	Y	15					54
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					54

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

10	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
11	300 #	217	-0-	-83	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
12	279 #	189	-0-	-90	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
01	310 #	191	-0-	-119	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	280 #	189	-0-	-91	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

10	589 #	467	-0-	-122	-0-	456	3	11	9	Y	10	60	1			5
11	840 #	396	-0-	-444	-0-	386	3	10	9	Y	9					14
12	868 #	480	-0-	-388	-0-	471	3	9	9	Y	8					22
01	868 #	780	-0-	-88	-0-	770	3	10	9	Y	9					31
*02	707 R	707	-0-	-0-	-0-	694	3	13	9	Y	12					43
03	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					43

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

10	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
01	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	98	-0-	-42	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

10	434 #	189	-0-	-245	-0-	9	1	171	2	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
11	420 #	244	-0-	-176	-0-	13	1	224	2	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
12	434 #	270	-0-	-164	-0-	14	1	240	2	Y	12	12	1			-0-
						3	4	13	9							
01	372 #	208	-0-	-164	-0-	11	1	189	2	Y	4	3	1			1
						4	4	4	9							
02	224 #	185	-0-	-39	-0-	13	1	143	2	Y	5	6	1			-0-
						23	4	6	9							
03	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

10	310 #	157	-0-	-153	-0-	151	3	6	9	Y	5	6	1			4
11	300 #	154	-0-	-146	-0-	148	3	6	9	Y	5	6	1			3
12	310 #	190	-0-	-120	-0-	184	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	279 #	266	-0-	-13	-0-	260	3	6	9	Y	5	3	1			4
*02	241 R	241	-0-	-0-	-0-	235	3	6	9	Y	5	6	1			3
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

10	372 #	343	-0-	-29	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
11	360 #	346	-0-	-14	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
12	372 #	354	-0-	-18	-0-	19	1	321	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
01	346 R	346	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
						18	4									
02	336 #	258	-0-	-78	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
						35	4									
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

10	403 #	209	-0-	-194	-0-	208	2	1	9	Y	1					30
11	390 #	237	-0-	-153	-0-	237	2			Y	-0-					30
12	403 #	339	-0-	-64	-0-	337	2	2	9	Y	2					32
01	279 #	232	-0-	-47	-0-	231	2	1	9	Y	1					33
02	224 #	205	-0-	-19	-0-	205	2			Y	-0-					33
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					33

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	#	262	-0-	-110	-0-	261	2	1	9	Y	1					30
11	360	#	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					30
12	425	R	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2					32
01	310	#	291	-0-	-19	-0-	290	2	1	9	Y	1					33
02	280	#	257	-0-	-23	-0-	257	2			Y	-0-					33
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					33

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	504	R	504	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	Y	19	17	1			5
							1	4	21	9							
11	464	R	464	-0-	-0-	-0-	25	1	418	2	Y	18	19	1			4
							1	4	20	9							
12	498	R	498	-0-	-0-	-0-	26	1	446	2	Y	19	19	1			4
							5	4	21	9							
01	486	R	486	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	20	21	1			3
							9	4	22	9							
*02	428	R	428	-0-	-0-	-0-	27	1	319	2	Y	34	33	1			4
							45	4	37	9							
03	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	126	-0-	-91	-0-	126	3			Y	-0-					68
11	210	#	116	-0-	-94	-0-	116	3			Y	-0-					68
12	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					68
01	186	#	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-	23	1			45
02	168	#	111	-0-	-57	-0-	111	3			Y	-0-					45
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					45

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	650	R	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					203
11	507	R	507	-0-	-0-	-0-	486	3	21	9	Y	19					222
12	465	#	390	-0-	-75	-0-	390	3			Y	-0-					222
01	465	#	372	-0-	-93	-0-	369	3	3	9	Y	3	153	1			72
02	420	#	334	-0-	-86	-0-	334	3			Y	-0-					72
03	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					72

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					22
11	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					22
12	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					22
01	217	#	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					22
02	224	#	156	-0-	-68	-0-	156	3			Y	-0-					22
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					22

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	#	221	-0-	-802	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	1050	#	111	-0-	-939	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
01	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
02	980	#	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279 #	225	-0-	-54	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
11	270 #	182	-0-	-88	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
12	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	217 #	98	-0-	-119	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	89	-0-	-107	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

10	217 #	91	-0-	-126	-0-	91	3			Y	-0-					9
11	210 #	127	-0-	-83	-0-	127	3			Y	-0-					9
12	217 #	120	-0-	-97	-0-	120	3			Y	-0-					9
01	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					9
*02	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					9
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					9

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

10	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					2
11	240 #	64	-0-	-176	-0-	64	3			Y	-0-					2
12	248 #	142	-0-	-106	-0-	142	3			Y	-0-					2
01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					2
*02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					2
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

10	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					8
11	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					8
12	217 #	107	-0-	-110	-0-	107	3			Y	-0-					8
01	217 #	99	-0-	-118	-0-	99	3			Y	-0-					8
02	308 #	89	-0-	-219	-0-	89	3			Y	-0-					8
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					8

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

10	124 #	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	120 #	35	-0-	-85	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	124 #	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	124 #	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	84 #	19	-0-	-65	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

10	89 R	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	93 #	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	93 #	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	84 #	44	-0-	-40	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	180	R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	120	#	26	-0-	-94	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	124	#	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	186	#	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	146	-0-	-22	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	352	R	352	-0-	-0-	-0-	339	3	13	9	Y	12	56	1			8
11	313	R	313	-0-	-0-	-0-	309	3	4	9	Y	4					12
12	322	R	322	-0-	-0-	-0-	315	3	7	9	Y	6					18
01	323	R	323	-0-	-0-	-0-	311	3	12	9	Y	11					29
*02	298	R	298	-0-	-0-	-0-	278	3	20	9	Y	18					47
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					47

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	R	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	20	R	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	21	R	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	17	R	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	2	1	41	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	2	1	33	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	2	1	39	2	Y	16	16	1			1
							1	4	18	9							
*02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	17	12	1			6
							6	4	19	9							
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					6

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	55	-0-	-38	-0-	3	1	46	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	90	#	56	-0-	-34	-0-	3	1	45	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
12	93	#	46	-0-	-47	-0-	2	1	37	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	93	#	55	-0-	-38	-0-	2	1	43	2	Y	8	8	1			1
							1	4	9	9							
*02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	8	6	1			3
							7	4	9	9							
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	#	398	-0-	-377	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	750	#	393	-0-	-357	-0-	22	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	651	#	324	-0-	-327	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	620	#	379	-0-	-241	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
*02	416	R	416	-0-	-0-	-0-	29	1	333	2	Y	-0-					-0-
							54	4									
03	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	41	-0-	-176	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
11	120	#	38	-0-	-82	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
01	62	#	39	-0-	-23	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
							1	4									
02	56	#	34	-0-	-22	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
							4	4									
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	90	#	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	86	-0-	-7	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	84	#	71	-0-	-13	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	150	#	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	155	#	139	-0-	-16	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	155	#	142	-0-	-13	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	140	#	118	-0-	-22	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	#	238	-0-	-10	-0-	234	3	4	9	N	4					22
11	240	#	229	-0-	-11	-0-	223	3	6	9	N	5					27
12	248	#	238	-0-	-10	-0-	223	3	15	9	N	14	35	1			6
01	248	#	205	-0-	-43	-0-	202	3	3	9	N	3					9
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	207	3	3	9	N	3					12
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					12

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	#	752	-0-	-23	-0-	32	1	703	3	Y	15	16	0			1
							17	9									
11	750	#	714	-0-	-36	-0-	32	1	665	3	Y	15	14	0			2
							17	9									
12	775	#	707	-0-	-68	-0-	33	1	660	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
01	775	#	684	-0-	-91	-0-	31	1	640	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
02	672	#	631	-0-	-41	-0-	27	1	591	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	200	-0-	-100	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
12	310	#	211	-0-	-99	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
01	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*02	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

10	93	#	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	90	#	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	67	-0-	-26	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

10	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	50	1	912	2	Y	68	64	1			7
							1	4	75	9							
11	1050	#	1004	-0-	-46	-0-	53	1	881	2	Y	63	63	1			7
							1	4	69	9							
12	1085	#	1045	-0-	-40	-0-	53	1	905	2	Y	71	70	1			8
							9	4	78	9							
01	1085	#	1043	-0-	-42	-0-	52	1	903	2	Y	64	67	1			5
							18	4	70	9							
*02	985	R	985	-0-	-0-	-0-	63	1	787	2	Y	40	43	1			2
							91	4	44	9							
03	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					2

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

10	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	90 #	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	93 #	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
*02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285 R	285	-0-	-0-	-0-	271	3	14	9	Y	13	62	1			8
11	252 R	252	-0-	-0-	-0-	248	3	4	9	Y	4					12
12	259 R	259	-0-	-0-	-0-	252	3	7	9	Y	6					18
01	261 R	261	-0-	-0-	-0-	249	3	12	9	Y	11					29
*02	242 R	242	-0-	-0-	-0-	222	3	20	9	Y	18					47
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					47

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 #	165	-0-	-83	-0-	19	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	240 #	19	-0-	-221	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	248 #	18	-0-	-230	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	248 #	213	-0-	-35	-0-	23	1	190	3	Y	-0-					-0-
*02	229 R	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 #	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	180 #	148	-0-	-32	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	186 #	144	-0-	-42	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	186 #	135	-0-	-51	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	140 #	112	-0-	-28	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 #	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	150 #	100	-0-	-50	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	155 #	108	-0-	-47	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	155 #	109	-0-	-46	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	112 #	96	-0-	-16	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
						12	4									
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	#	914	-0-	-78	-0-	45	1	826	2	Y	38	36	1			4
							1	4	42	9							
11	930	#	886	-0-	-44	-0-	48	1	798	2	Y	35	35	1			4
							1	4	39	9							
12	961	#	919	-0-	-42	-0-	48	1	820	2	Y	39	39	1			4
							8	4	43	9							
01	961	#	923	-0-	-38	-0-	48	1	818	2	Y	36	37	1			3
							17	4	40	9							
*02	876	R	876	-0-	-0-	-0-	57	1	713	2	Y	22	24	1			1
							82	4	24	9							
03	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	486	R	486	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	480	#	472	-0-	-8	-0-	27	1	444	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	496	#	489	-0-	-7	-0-	27	1	457	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	496	#	490	-0-	-6	-0-	26	1	455	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
*02	475	R	475	-0-	-0-	-0-	32	1	397	2	Y	-0-					-0-
							46	4									
03	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	150	#	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	155	#	117	-0-	-38	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	150	#	122	-0-	-28	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	155	#	126	-0-	-29	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	120	#	55	-0-	-65	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	46	-0-	-47	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	54	-0-	-39	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

10	62	#	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	60	#	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	62	#	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

10	186	#	39	-0-	-147	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	180	#	28	-0-	-152	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	186	#	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	186	#	26	-0-	-160	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	#	25	-0-	-31	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

10	248	#	227	-0-	-21	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	240	#	228	-0-	-12	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	248	#	233	-0-	-15	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	229	R	229	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	224	#	170	-0-	-54	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

10	310	#	129	-0-	-181	-0-	123	3	6	9	Y	5					150
11	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					150
12	467	R	467	-0-	-0-	-0-	437	3	30	9	Y	27					177
01	310	#	285	-0-	-25	-0-	270	3	15	9	Y	14					191
02	280	#	245	-0-	-35	-0-	245	3			Y	-0-					191
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					191

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211 R	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	192 R	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	219 R	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

10	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
11	328 R	328	-0-	-0-	-0-	319	3	9	9	Y	8	4	1			4
12	286 R	286	-0-	-0-	-0-	277	3	9	9	Y	8	9	1			3
01	248 #	223	-0-	-25	-0-	216	3	7	9	Y	6	4	1			5
02	224 #	204	-0-	-20	-0-	195	3	9	9	Y	8	9	1			4
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

10	341 #	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					149
11	270 #	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					149
12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					149
01	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					149
*02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					149
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					149

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

10	255 R	255	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	19	19	0			2
						21	9									
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	19	18	0			3
						21	9									
12	256 R	256	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	34	32	0			5
						37	9									
01	301 R	301	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	29	32	0			2
						32	9									
02	196 #	179	-0-	-17	-0-	13	1	138	3	Y	25	25	0			2
						28	9									
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

10	496 #	456	-0-	-40	-0-	35	1	420	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	480 #	460	-0-	-20	-0-	35	1	424	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	496 #	460	-0-	-36	-0-	35	1	424	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	551 R	551	-0-	-0-	-0-	39	1	511	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	420 #	316	-0-	-104	-0-	26	1	289	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

10	186 #	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
11	180 #	159	-0-	-21	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	203 R	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	140 #	111	-0-	-29	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	145	R	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	141	R	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	145	R	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	112	#	85	-0-	-27	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	294	R	294	-0-	-0-	-0-	22	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	280	R	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	332	R	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	187	-0-	-65	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

10	313	R	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	324	R	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	287	R	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	361	R	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	252	#	195	-0-	-57	-0-	16	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

10	131	R	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	99	R	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	160	R	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	93	#	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	84	#	59	-0-	-25	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

10	115	R	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	114	R	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
*02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	60	#	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	87	R	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

10	93	#	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	90	#	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	108	R	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
*02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

10	155	#	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	152	R	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	155	#	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	216	R	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	125	-0-	-15	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

10	235	R	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	236	R	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	239	R	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	296	R	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	169	-0-	-27	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

10	155	#	130	-0-	-25	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	143	R	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	140	#	94	-0-	-46	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

10	124	#	52	-0-	-72	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	120	#	61	-0-	-59	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	#	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	204	R	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	208	R	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	193	R	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	168	#	167	-0-	-1	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 #	238	-0-	-72	-0-	18	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	300 #	251	-0-	-49	-0-	19	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	279 #	259	-0-	-20	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	359 R	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	252 #	208	-0-	-44	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 #	323	-0-	-80	-0-	15	1	268	2	Y	29	29	1			3
						8	4	32	9							
11	390 #	329	-0-	-61	-0-	16	1	269	2	Y	33	32	1			4
						8	4	36	9							
12	403 #	336	-0-	-67	-0-	16	1	272	2	Y	33	34	1			3
						12	4	36	9							
01	333 R	333	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	36	36	1			3
						15	4	40	9							
02	308 #	247	-0-	-61	-0-	15	1	174	2	Y	26	26	1			3
						29	4	29	9							
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	124 #	114	-0-	-10	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	124 #	115	-0-	-9	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	112 #	111	-0-	-1	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 #	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					38
11	210 #	97	-0-	-113	-0-	97	3			N	-0-					38
12	217 #	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					38
01	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					38
02	140 #	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					38
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					38

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186 #	121	-0-	-65	-0-	10	1	105	3	Y	5					9
						6	9									
11	180 #	67	-0-	-113	-0-	5	1	56	3	Y	5	8	1			6
						6	9									
12	155 #	75	-0-	-80	-0-	5	1	62	3	Y	7	8	1			5
						8	9									
01	155 R	155	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	7	8	1			4
						8	9									
*02	129 R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	5					9
						6	9									
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					9

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	202 R	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	216 R	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	217 #	205	-0-	-12	-0-	23	1	182	3	Y	-0-					-0-
01	217 #	198	-0-	-19	-0-	23	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	196 #	195	-0-	-1	-0-	20	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 #	124	-0-	-124	-0-	9	1	113	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
11	270 #	231	-0-	-39	-0-	18	1	212	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	279 #	192	-0-	-87	-0-	16	1	175	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	288 R	288	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*02	280 R	280	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	319 R	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	304 R	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	442 R	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	3	Y	-0-					-0-
*02	253 R	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 7 RRCID -> 290895 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 #	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	134	-0-	-6	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2022

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					8
11	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					8
12	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					8
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					8
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					8
*03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

10	124	#	65	-0-	-59	-0-	63	2	2	9	N	2					143
11	120	#	62	-0-	-58	-0-	60	2	2	9	N	2					145
12	93	#	22	-0-	-71	-0-	21	2	1	9	N	1					146
01	93	#	32	-0-	-61	-0-	31	2	1	9	N	1					147
02	56	#	36	-0-	-20	-0-	35	2	1	9	N	1					148
*03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1					149

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

10	310	#	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					86
11	270	#	219	-0-	-51	-0-	219	2			Y	-0-					86
12	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					86
01	248	#	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					86
02	224	#	142	-0-	-82	-0-	142	2			Y	-0-					86
*03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

10	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	651	#	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	588	#	562	-0-	-26	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	651	#	481	-0-	-170	-0-	481	2			N	-0-					-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

10	496	#	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	480	#	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	496	#	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	465	#	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	420	#	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	465	#	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 #	99	-0-	-118	-0-	99	3		N	-0-			-0-
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02	84 #	77	-0-	-7	-0-	77	3		N	-0-			-0-
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

10	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			141
11	240 #	236	-0-	-4	-0-	236	3		N	-0-			141
12	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			141
01	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			141
02	224 #	206	-0-	-18	-0-	206	3		N	-0-			141
03	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-			141

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	100	-0-	100	345	100	3			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	4	-0-	4	349	4	3			Y	-0-					-0-
*02	356 R	7	-0-	-349	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*03	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*12	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	3			N	-0-	37	1			20
*01	14B2 EXT	6	-0-	6	108	6	3			N	-0-					20
*02	113 R	5	-0-	-108	-0-	5	3			N	-0-					20
*03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6295					Y	-0-					61
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6295					Y	-0-					61
*12	14B2 EXT	466	-0-	466	6761	466	3			Y	-0-	38	1			23
*01	14B2 EXT	424	-0-	424	7185	424	3			Y	-0-					23
*02	7781 R	596	-0-	-7185	-0-	596	3			Y	-0-					23
*03	696 R	696	-0-	-0-	-0-	687	3	9	9	Y	8	25	1			6

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4020					Y	-0-					99
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4020					Y	-0-					99
*12	DLQ G-10	472	-0-	472	4492	472	3			Y	-0-	64	1			35
*01	DLQ G-10	182	-0-	182	4674	182	3			Y	-0-					35
*02	5407 R	733	-0-	-4674	-0-	733	3			Y	-0-					35
*03	714 R	714	-0-	-0-	-0-	704	3	10	9	Y	9	36	1			8

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7652					Y	-0-					12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7652					Y	-0-					12
*12	DLQ G-10	105	-0-	105	7757	105	3			Y	-0-	8	1			4
*01	DLQ G-10	114	-0-	114	7871	114	3			Y	-0-					4
*02	7991 R	120	-0-	-7871	-0-	120	3			Y	-0-					4
*03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	130	3	6	9	Y	5	7	1			2

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1065					N	-0-					46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1065					N	-0-					46
*12	14B DENY	249	-0-	249	1314	249	3			N	-0-					46
*01	14B2 EXT	528	-0-	528	1842	528	3			N	-0-					46
*02	2312 R	470	-0-	-1842	-0-	470	3			N	-0-					46
*03	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-	23	1			23

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	627					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	627					Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	103	-0-	103	730	103	3			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	2	-0-	2	732	2	3			Y	-0-					-0-
*02	736 R	4	-0-	-732	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*03	7 R	7	-0-	-0-	-0-	4	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525
FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					38
*12	14B2 EXT	110	-0-	110	195	110	3			N	-0-	24	1			14
*01	14B2 EXT	123	-0-	123	318	123	3			N	-0-					14
*02	448 R	130	-0-	-318	-0-	130	3			N	-0-					14
*03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	150	3	8	9	N	7	17	1			4

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	105	-0-	105	604	105	3			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	115	-0-	115	719	115	3			Y	-0-					-0-
*02	843 R	124	-0-	-719	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	140	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					40
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	403					N	-0-					40
*12	14B2 EXT	214	-0-	214	617	214	3			N	-0-					40
*01	14B2 EXT	199	-0-	199	816	199	3			N	-0-					40
*02	973 R	157	-0-	-816	-0-	157	3			N	-0-					40
*03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-	19	1			21

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					52
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	934 R	934	-0-	-0-	-0-	931	3	3	9	N	3					70
11	600 #	422	-0-	-178	-0-	421	3	1	9	N	1					71
12	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					71
01	775 #	602	-0-	-173	-0-	598	3	4	9	N	4					75
02	700 #	297	-0-	-403	-0-	294	3	3	9	N	3					78
03	775 #	582	-0-	-193	-0-	578	3	4	9	N	4					82

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

10	2411 R	129	-0-	-2282	-0-	129	3			Y	-0-					47
11	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1244	3	4	9	Y	4					51
12	943 R	943	-0-	-0-	-0-	857	3	86	9	Y	78					129
01	899 #	799	-0-	-100	-0-	799	3			Y	-0-					129
02	940 R	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	Y	1					130
03	930 #	730	-0-	-200	-0-	623	3	107	9	Y	97	95	1			132

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

10	2407 R	128	-0-	-2279	-0-	128	3			Y	-0-					47
11	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1244	3	6	9	Y	5					52
12	941 R	941	-0-	-0-	-0-	856	3	85	9	Y	77					129
01	899 #	798	-0-	-101	-0-	798	3			Y	-0-					129
02	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					129
03	899 #	730	-0-	-169	-0-	623	3	107	9	Y	97	94	1			132

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

10	14B2 EXT	284	-0-	284	1466	284	3			N	-0-					135
11	1518 R	52	-0-	-1466	-0-	50	3	2	9	N	2					137
12	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					137
01	558 #	206	-0-	-352	-0-	206	3			N	-0-					137
02	504 #	131	-0-	-373	-0-	125	3	6	9	N	5					142
*03	311 R	311	-0-	-0-	-0-	298	3	13	9	N	12	62	1			92

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

10	837 #	748	-0-	-89	-0-	745	3	3	9	Y	3					103
11	810 #	472	-0-	-338	-0-	470	3	2	9	Y	2					105
12	682 #	564	-0-	-118	-0-	561	3	3	9	Y	3					108
01	744 #	538	-0-	-206	-0-	536	3	2	9	Y	2					110
02	672 #	476	-0-	-196	-0-	462	3	14	9	Y	13					123
*03	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1247	3	84	9	Y	76	189	1			10

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1195	R	1195	-0-	-0-	-0-	1193	3	2	9	N	2					115
11	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					115
12	1456	R	1456	-0-	-0-	-0-	1431	3	25	9	N	23					138
01	922	R	922	-0-	-0-	-0-	920	3	2	9	N	2					140
02	773	R	773	-0-	-0-	-0-	767	3	6	9	N	5					145
*03	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1238	3	14	9	N	13					158

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

10	563	R	563	-0-	-0-	-0-	529	3	34	9	Y	31					95
11	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					95
12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	413	3	6	9	Y	5					100
01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	Y	4					104
02	308	#	202	-0-	-106	-0-	202	3			Y	-0-					104
03	341	#	240	-0-	-101	-0-	240	3			Y	-0-					104

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	14B2	EXT	144	-0-	144	144	144	3			N	-0-					189
02	14B2	EXT	114	-0-	114	258	114	3			N	-0-					189
*03	392	R	134	-0-	-258	-0-	134	3			N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

10	281	R	281	-0-	-0-	-0-	278	3	3	9	N	3					119
11	210	#	205	-0-	-5	-0-	203	3	2	9	N	2					121
12	217	#	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					121
01	217	#	38	-0-	-179	-0-	38	3			N	-0-					121
02	196	#	47	-0-	-149	-0-	47	3			N	-0-					121
03	217	#	77	-0-	-140	-0-	55	3	22	9	N	20					141

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

10	14B2	EXT	402	-0-	402	671	402	3			Y	-0-					24
11	965	R	294	-0-	-671	-0-	294	3			Y	-0-					24
12	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					24
01	279	#	158	-0-	-121	-0-	158	3			Y	-0-					24
02	252	#	167	-0-	-85	-0-	167	3			Y	-0-					24
*03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

10	14B2	EXT	401	-0-	401	669	401	3			Y	-0-					25
11	963	R	294	-0-	-669	-0-	294	3			Y	-0-					25
12	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					25
01	248	#	157	-0-	-91	-0-	157	3			Y	-0-					25
02	224	#	166	-0-	-58	-0-	166	3			Y	-0-					25
*03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					25

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1720	R	234	-0-	-1486	-0-	234	3			Y	-0-					45
11	660	#	289	-0-	-371	-0-	289	3			Y	-0-					45
12	434	#	242	-0-	-192	-0-	242	3			Y	-0-					45
01	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					45
02	280	#	159	-0-	-121	-0-	159	3			Y	-0-					45
03	310	#	175	-0-	-135	-0-	175	3			Y	-0-					45

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	234	-0-	-448	-0-	234	3			Y	-0-					46
11	660	#	289	-0-	-371	-0-	289	3			Y	-0-					46
12	434	#	242	-0-	-192	-0-	242	3			Y	-0-					46
01	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					46
02	280	#	159	-0-	-121	-0-	159	3			Y	-0-					46
03	310	#	175	-0-	-135	-0-	175	3			Y	-0-					46

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1719	R	234	-0-	-1485	-0-	234	3			Y	-0-					45
11	690	#	288	-0-	-402	-0-	288	3			Y	-0-					45
12	434	#	241	-0-	-193	-0-	241	3			Y	-0-					45
01	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					45
02	280	#	159	-0-	-121	-0-	159	3			Y	-0-					45
03	310	#	175	-0-	-135	-0-	175	3			Y	-0-					45

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					120
11	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					120
12	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					120
01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	Y	4					124
02	308	#	202	-0-	-106	-0-	202	3			Y	-0-					124
03	341	#	240	-0-	-101	-0-	240	3			Y	-0-					124

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1721	R	234	-0-	-1487	-0-	234	3			Y	-0-					46
11	690	#	288	-0-	-402	-0-	288	3			Y	-0-					46
12	434	#	241	-0-	-193	-0-	241	3			Y	-0-					46
01	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					46
02	280	#	159	-0-	-121	-0-	159	3			Y	-0-					46
03	310	#	175	-0-	-135	-0-	175	3			Y	-0-					46

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	#	936	-0-	-1885	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
11	2730	#	1154	-0-	-1576	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
12	1705	#	966	-0-	-739	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
01	1023	#	892	-0-	-131	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
02	1064	#	636	-0-	-428	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
03	1178	#	700	-0-	-478	-0-	700	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

10	496 #	150	-0-	-346	-0-	133	3	17	9	Y	15					42
11	480 #	40	-0-	-440	-0-	40	3			Y	-0-					42
12	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					42
01	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					42
02	322 R	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	Y	1					43
*03	608 R	608	-0-	-0-	-0-	597	3	11	9	Y	10					53

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

10	14B2 EXT	133	-0-	133	133	133	3			Y	-0-					58
11	173 R	40	-0-	-133	-0-	40	3			Y	-0-					58
12	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					58
01	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					58
02	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					58
*03	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					58

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

10	14B2 EXT	340	-0-	340	1097	340	3			N	-0-					130
11	1179 R	82	-0-	-1097	-0-	80	3	2	9	N	2					132
12	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					132
01	403 #	106	-0-	-297	-0-	106	3			N	-0-					132
02	364 #	36	-0-	-328	-0-	36	3			N	-0-					132
03	341 #	41	-0-	-300	-0-	41	3			N	-0-					132

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

10	4765 R	1111	-0-	-3654	-0-	1111	3			Y	-0-					98
11	1170 #	263	-0-	-907	-0-	263	3			Y	-0-					98
12	1209 #	332	-0-	-877	-0-	332	3			Y	-0-					98
01	1209 #	788	-0-	-421	-0-	788	3			Y	-0-					98
02	1092 #	618	-0-	-474	-0-	564	3	54	9	Y	49					147
03	1116 #	619	-0-	-497	-0-	619	3			Y	-0-					147

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

10	4764 R	1111	-0-	-3653	-0-	1111	3			Y	-0-					98
11	1200 #	262	-0-	-938	-0-	262	3			Y	-0-					98
12	1240 #	331	-0-	-909	-0-	331	3			Y	-0-					98
01	1240 #	788	-0-	-452	-0-	788	3			Y	-0-					98
02	1120 #	618	-0-	-502	-0-	564	3	54	9	Y	49					147
03	1116 #	618	-0-	-498	-0-	618	3			Y	-0-					147

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

10	558 #	345	-0-	-213	-0-	345	3			Y	-0-					53
11	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					53
12	496 #	319	-0-	-177	-0-	319	3			Y	-0-					53
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					53
02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					53
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					53

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 #	245	-0-	-313	-0-	245	3			Y	-0-					55
11	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					55
12	496 #	319	-0-	-177	-0-	319	3			Y	-0-					55
01	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					55
02	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					55
*03	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					55

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

10	14B2 EXT	402	-0-	402	671	402	3			Y	-0-					25
11	1112 R	441	-0-	-671	-0-	441	3			Y	-0-					25
12	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					25
01	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					25
02	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					25
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

10	14B2 EXT	401	-0-	401	669	401	3			Y	-0-					24
11	1110 R	441	-0-	-669	-0-	441	3			Y	-0-					24
12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					24
01	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-					24
02	252 #	250	-0-	-2	-0-	250	3			Y	-0-					24
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

10	558 #	245	-0-	-313	-0-	245	3			Y	-0-					55
11	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					55
12	496 #	319	-0-	-177	-0-	319	3			Y	-0-					55
01	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					55
02	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					55
*03	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					55

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	46	1	584	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	DLQ G-10	508	-0-	508	508	41	1	466	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	DLQ G-10	497	-0-	497	1005	39	1	451	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
01	DLQ G-10	670	-0-	670	1675	50	1	609	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
02	DLQ G-10	550	-0-	550	2225	49	1	448	2	Y	-0-					-0-
						53	4									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2225					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
11	DLQ G-10	91	-0-	91	91	7	1	76	2	Y	7	5	1			2
						8	9									
12	DLQ G-10	103	-0-	103	194	6	1	74	2	Y	20	21	1			1
						1	4	22	9							
01	DLQ G-10	118	-0-	118	312	8	1	100	2	Y	7	7	1			1
						2	4	8	9							
02	DLQ G-10	102	-0-	102	414	8	1	73	2	Y	11	12	1			-0-
						9	4	12	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	414					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	10	4	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3	-0-	3	13	3	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 N	240	-0-	-101	-0-	18	1	221	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	DLQ G-10	186	-0-	186	186	15	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	274	-0-	274	460	22	1	250	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	DLQ G-10	330	-0-	330	790	26	1	298	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	DLQ G-10	245	-0-	245	1035	23	1	201	2	Y	-0-					-0-
						21	4									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1035					Y	NO RPT					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 N	139	-0-	-78	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	109	-0-	109	109	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	159	-0-	159	268	13	1	145	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	DLQ G-10	191	-0-	191	459	15	1	173	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	DLQ G-10	142	-0-	142	601	13	1	117	2	Y	-0-					-0-
						12	4									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	601					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	DLQ G-10	456	-0-	456	456	37	1	418	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	DLQ G-10	509	-0-	509	965	39	1	464	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	DLQ G-10	463	-0-	463	1428	35	1	417	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
02	DLQ G-10	387	-0-	387	1815	34	1	321	2	Y	-0-					-0-
						32	4									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1815					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	13	-0-	13	33	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	44	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	44					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	56	1	714	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	DLQ G-10	621	-0-	621	621	50	1	570	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	DLQ G-10	607	-0-	607	1228	47	1	552	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
01	DLQ G-10	820	-0-	820	2048	61	1	745	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
02	DLQ G-10	672	-0-	672	2720	60	1	547	2	Y	-0-					-0-
						65	4									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2720					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	408	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	DLQ	G-10	355	-0-	355	355	29	1	326	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	348	-0-	348	703	27	1	316	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	DLQ	G-10	469	-0-	469	1172	35	1	426	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	DLQ	G-10	384	-0-	384	1556	34	1	313	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1556					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	664	2	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
11	DLQ	G-10	581	-0-	581	581	47	1	530	2	Y	3	2	1			1
							1	4	3	9							
12	DLQ	G-10	577	-0-	577	1158	44	1	513	2	Y	11	11	1			1
							8	4	12	9							
01	DLQ	G-10	766	-0-	766	1924	57	1	693	2	Y	3	3	1			1
							13	4	3	9							
02	DLQ	G-10	631	-0-	631	2555	55	1	509	2	Y	5	6	1			-0-
							61	4	6	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2555					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	DLQ	G-10	401	-0-	401	401	32	1	369	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	393	-0-	393	794	31	1	357	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	DLQ	G-10	531	-0-	531	1325	40	1	482	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	DLQ	G-10	435	-0-	435	1760	39	1	354	2	Y	-0-					-0-
							42	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1760					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	219	-0-	219	219	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	215	-0-	215	434	17	1	195	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	DLQ	G-10	290	-0-	290	724	22	1	263	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	DLQ	G-10	237	-0-	237	961	21	1	193	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	961					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	435	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	DLQ	G-10	379	-0-	379	379	31	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	370	-0-	370	749	29	1	336	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	DLQ	G-10	499	-0-	499	1248	37	1	454	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	DLQ	G-10	409	-0-	409	1657	36	1	333	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	91	-0-	91	184	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	DLQ	G-10	123	-0-	123	307	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	DLQ	G-10	101	-0-	101	408	9	1	82	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	408					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	74	1	931	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	DLQ	G-10	810	-0-	810	810	65	1	744	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	DLQ	G-10	793	-0-	793	1603	62	1	720	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	DLQ	G-10	1070	-0-	1070	2673	80	1	972	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
02	DLQ	G-10	877	-0-	877	3550	78	1	714	2	Y	-0-					-0-
							85	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3550					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	548	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	438	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	315	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	562	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	DLQ G-10	490	-0-	490	490	40	1	449	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	DLQ G-10	485	-0-	485	975	37	1	442	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	DLQ G-10	508	-0-	508	1483	38	1	459	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
02	DLQ G-10	389	-0-	389	1872	34	1	323	2	Y	-0-					-0-
						32	4									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1872					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	54	1	683	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	DLQ G-10	595	-0-	595	595	48	1	546	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	DLQ G-10	589	-0-	589	1184	45	1	537	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
01	DLQ G-10	617	-0-	617	1801	46	1	558	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
02	DLQ G-10	474	-0-	474	2275	42	1	393	2	Y	-0-					-0-
						39	4									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2275					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	75	1	950	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	DLQ G-10	827	-0-	827	827	67	1	759	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	DLQ G-10	819	-0-	819	1646	63	1	746	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
01	DLQ G-10	859	-0-	859	2505	65	1	776	2	Y	-0-					-0-
						18	4									
02	DLQ G-10	659	-0-	659	3164	58	1	547	2	Y	-0-					-0-
						54	4									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3164					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	28	28	1			2
							31	9									
11	DLQ	G-10	119	-0-	119	119	7	1	82	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
12	DLQ	G-10	113	-0-	113	232	7	1	81	2	Y	22	23	1			2
							1	4	24	9							
01	DLQ	G-10	108	-0-	108	340	7	1	84	2	Y	14	15	1			1
							2	4	15	9							
02	DLQ	G-10	78	-0-	78	418	6	1	59	2	Y	6	6	1			1
							6	4	7	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	418					Y	NO RPT					1

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	257	-0-	-270	-0-	19	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	207	-0-	207	207	17	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	205	-0-	205	412	16	1	187	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	DLQ	G-10	215	-0-	215	627	16	1	195	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	DLQ	G-10	166	-0-	166	793	15	1	137	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	793					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	13	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	163	-0-	163	327	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	DLQ	G-10	171	-0-	171	498	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	DLQ	G-10	130	-0-	130	628	11	1	108	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	628					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	401	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	DLQ	G-10	391	-0-	391	391	32	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	437	-0-	437	828	34	1	398	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	DLQ	G-10	397	-0-	397	1225	30	1	358	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	DLQ	G-10	334	-0-	334	1559	30	1	276	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1559					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	330	-0-	330	330	27	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	369	-0-	369	699	29	1	336	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	DLQ	G-10	336	-0-	336	1035	25	1	303	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	DLQ	G-10	281	-0-	281	1316	25	1	233	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1316					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	386	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	DLQ	G-10	375	-0-	375	375	30	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	421	-0-	421	796	33	1	383	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	DLQ	G-10	382	-0-	382	1178	29	1	344	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	DLQ	G-10	320	-0-	320	1498	28	1	265	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1498					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	50	1	633	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	DLQ G-10	552	-0-	552	552	45	1	506	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	DLQ G-10	546	-0-	546	1098	42	1	498	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	DLQ G-10	572	-0-	572	1670	43	1	517	2	Y	-0-					-0-
						12	4									
02	DLQ G-10	439	-0-	439	2109	39	1	364	2	Y	-0-					-0-
						36	4									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2109					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	85	1	1050	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	DLQ G-10	1047	-0-	1047	1047	84	1	962	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	DLQ G-10	900	-0-	900	1947	73	1	816	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
01	DLQ G-10	952	-0-	952	2899	75	1	864	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
02	DLQ G-10	655	-0-	655	3554	59	1	533	2	Y	-0-					-0-
						63	4									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	180	-0-	180	180	15	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	178	-0-	178	358	14	1	162	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	DLQ G-10	186	-0-	186	544	14	1	168	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	DLQ G-10	144	-0-	144	688	13	1	119	2	Y	-0-					-0-
						12	4									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	688					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	448	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	DLQ	G-10	390	-0-	390	390	32	1	358	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	386	-0-	386	776	30	1	352	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	DLQ	G-10	404	-0-	404	1180	30	1	366	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	DLQ	G-10	311	-0-	311	1491	27	1	258	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1491					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	46	1	580	2	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
11	DLQ	G-10	569	-0-	569	569	46	1	520	2	Y	2	2	1			-0-
							1	4	2	9							
12	DLQ	G-10	636	-0-	636	1205	49	1	576	2	Y	4	4	1			-0-
							7	4	4	9							
01	DLQ	G-10	576	-0-	576	1781	43	1	518	2	Y	2	2	1			-0-
							13	4	2	9							
02	DLQ	G-10	483	-0-	483	2264	43	1	399	2	Y	1	1	1			-0-
							40	4	1	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2264					Y	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	381	-0-	381	381	31	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	367	-0-	367	748	30	1	332	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	DLQ	G-10	319	-0-	319	1067	25	1	288	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	DLQ	G-10	219	-0-	219	1286	20	1	179	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1286					Y	NO RPT					-0-

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	37	1	462	2	Y	8	7	1			1
							1	4	9	9							
11	DLQ	G-10	488	-0-	488	488	38	1	436	2	Y	12	11	1			2
							1	4	13	9							
12	DLQ	G-10	492	-0-	492	980	39	1	435	2	Y	11	12	1			1
							6	4	12	9							
01	DLQ	G-10	442	-0-	442	1422	35	1	397	2	Y	4	5	1			-0-
							6	4	4	9							
02	DLQ	G-10	289	-0-	289	1711	26	1	228	2	Y	8	8	1			-0-
							26	4	9	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1711					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	447	-0-	-173	-0-	31	1	389	2	Y	24	24	1			2
							1	4	26	9							
11	DLQ G-10		430	-0-	430	430	33	1	376	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
12	DLQ G-10		477	-0-	477	907	36	1	418	2	Y	16	15	1			2
							5	4	18	9							
01	DLQ G-10		454	-0-	454	1361	33	1	398	2	Y	13	14	1			1
							9	4	14	9							
02	DLQ G-10		349	-0-	349	1710	30	1	280	2	Y	10	10	1			1
							28	4	11	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1710					Y	NO RPT					1

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	67	1	850	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	DLQ G-10		893	-0-	893	893	72	1	820	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	DLQ G-10		1004	-0-	1004	1897	78	1	914	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	DLQ G-10		959	-0-	959	2856	72	1	868	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
02	DLQ G-10		737	-0-	737	3593	65	1	611	2	Y	-0-					-0-
							61	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3593					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	66	1	840	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	DLQ G-10		882	-0-	882	882	71	1	810	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	DLQ G-10		991	-0-	991	1873	77	1	903	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	DLQ G-10		948	-0-	948	2821	71	1	858	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
02	DLQ G-10		729	-0-	729	3550	65	1	603	2	Y	-0-					-0-
							61	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3550					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	Y	2			119
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	60	2	4	9	Y	4			123
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			123
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-			123
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-			123
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			123

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	23	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		314	-0-	314	314	25	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		304	-0-	304	618	25	1	275	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	DLQ G-10		264	-0-	264	882	21	1	238	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	DLQ G-10		182	-0-	182	1064	17	1	148	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1064					Y	NO RPT					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	324	-0-	-234	-0-	24	1	299	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	DLQ G-10		252	-0-	252	252	20	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		370	-0-	370	622	30	1	337	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	DLQ G-10		445	-0-	445	1067	35	1	402	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
02	DLQ G-10		254	-0-	254	1321	23	1	215	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1321					Y	NO RPT					-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	546	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	DLQ G-10		574	-0-	574	574	46	1	527	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	DLQ G-10		644	-0-	644	1218	50	1	587	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	DLQ G-10		616	-0-	616	1834	46	1	558	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	DLQ G-10		474	-0-	474	2308	42	1	392	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2308					Y	NO RPT					-0-

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

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

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

10	558 N	500	-0-	-58	-0-	37	1	462	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	DLQ G-10	475	-0-	475	475	38	1	436	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	DLQ G-10	480	-0-	480	955	39	1	435	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	DLQ G-10	438	-0-	438	1393	35	1	397	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	DLQ G-10	280	-0-	280	1673	26	1	228	2	Y	-0-					-0-
						26	4									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1673					Y	NO RPT					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

10	372 N	305	-0-	-67	-0-	22	1	275	2	Y	7	8	1			-0-
						8	9									
11	DLQ G-10	274	-0-	274	274	21	1	243	2	Y	9	8	1			1
						10	9									
12	DLQ G-10	289	-0-	289	563	23	1	260	2	Y	4	5	1			-0-
						2	4	4	9							
01	DLQ G-10	263	-0-	263	826	21	1	236	2	Y	2	2	1			-0-
						4	4	2	9							
02	DLQ G-10	208	-0-	208	1034	19	1	172	2	Y	1	1	1			-0-
						16	4	1	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1034					Y	NO RPT					-0-

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

10	372 N	324	-0-	-48	-0-	24	1	292	2	Y	7	8	1			-0-
						8	9									
11	DLQ G-10	290	-0-	290	290	23	1	257	2	Y	9	8	1			1
						10	9									
12	DLQ G-10	306	-0-	306	596	24	1	276	2	Y	4	5	1			-0-
						2	4	4	9							
01	DLQ G-10	279	-0-	279	875	22	1	251	2	Y	2	2	1			-0-
						4	4	2	9							
02	DLQ G-10	220	-0-	220	1095	20	1	182	2	Y	1	1	1			-0-
						17	4	1	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1095					Y	NO RPT					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

10	744 N	346	-0-	-398	-0-	26	1	315	2	Y	4	5	1			-0-
						1	4	4	9							
11	DLQ G-10	216	-0-	216	216	17	1	198	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	DLQ G-10	171	-0-	171	387	14	1	153	2	Y	1					1
						3	4	1	9							
01	DLQ G-10	275	-0-	275	662	21	1	243	2	Y	6	6	1			1
						4	4	7	9							
02	DLQ G-10	443	-0-	443	1105	39	1	358	2	Y	12	11	1			2
						33	4	13	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1105					Y	NO RPT					2

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	13	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		136	-0-	136	136	11	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		201	-0-	201	337	16	1	183	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	DLQ G-10		241	-0-	241	578	19	1	218	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	DLQ G-10		138	-0-	138	716	13	1	116	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	64	1	816	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	DLQ G-10		857	-0-	857	857	69	1	787	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	DLQ G-10		963	-0-	963	1820	75	1	877	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	DLQ G-10		921	-0-	921	2741	69	1	834	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
02	DLQ G-10		708	-0-	708	3449	63	1	586	2	Y	-0-					-0-
							59	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3449					Y	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	35	1	441	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	DLQ G-10		463	-0-	463	463	37	1	425	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	DLQ G-10		520	-0-	520	983	40	1	474	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	DLQ G-10		497	-0-	497	1480	37	1	450	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
02	DLQ G-10		382	-0-	382	1862	34	1	316	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1862					Y	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	25	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		339	-0-	339	339	27	1	312	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		327	-0-	327	666	26	1	297	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	DLQ G-10		284	-0-	284	950	22	1	257	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	DLQ G-10		196	-0-	196	1146	18	1	160	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1146					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		123	-0-	123	123	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		120	-0-	120	243	10	1	108	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	DLQ G-10		103	-0-	103	346	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	DLQ G-10		72	-0-	72	418	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	418					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	Y	7	6	1			1
							1	4	8	9							
11	DLQ G-10		410	-0-	410	410	33	1	373	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
12	DLQ G-10		462	-0-	462	872	35	1	414	2	Y	7	7	1			-0-
							5	4	8	9							
01	DLQ G-10		418	-0-	418	1290	31	1	372	2	Y	5	5	1			-0-
							9	4	6	9							
02	DLQ G-10		348	-0-	348	1638	31	1	286	2	Y	2	2	1			-0-
							29	4	2	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1638					Y	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	36	1	442	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	DLQ G-10		494	-0-	494	494	40	1	453	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	DLQ G-10		474	-0-	474	968	38	1	430	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	DLQ G-10		413	-0-	413	1381	33	1	373	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	DLQ G-10		284	-0-	284	1665	26	1	232	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1665					Y	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	14	1	174	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	195	-0-	195	195	16	1	179	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	187	-0-	187	382	15	1	170	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	DLQ G-10	163	-0-	163	545	13	1	147	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	DLQ G-10	112	-0-	112	657	10	1	92	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	657					Y	NO RPT			-0-

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	476	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	DLQ G-10	532	-0-	532	532	43	1	488	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	DLQ G-10	512	-0-	512	1044	41	1	464	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
01	DLQ G-10	445	-0-	445	1489	35	1	402	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
02	DLQ G-10	306	-0-	306	1795	28	1	250	2	Y	-0-			-0-
						28	4							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1795					Y	NO RPT			-0-

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

10	341 N	294	-0-	-47	-0-	22	1	272	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	304	-0-	304	304	25	1	279	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	293	-0-	293	597	24	1	265	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	DLQ G-10	255	-0-	255	852	20	1	230	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
02	DLQ G-10	175	-0-	175	1027	16	1	143	2	Y	-0-			-0-
						16	4							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1027					Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

10	279 N	254	-0-	-25	-0-	19	1	235	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	205	-0-	205	205	17	1	188	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	202	-0-	202	407	16	1	184	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	DLQ G-10	212	-0-	212	619	16	1	192	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	DLQ G-10	162	-0-	162	781	14	1	135	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	781					Y	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

10	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					119
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					119
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1	9	Y	1					120
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	262	2	6	9	Y	5					125
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	235	2	4	9	Y	4					129
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					129

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	DLQ G-10	275	-0-	275	275	22	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	273	-0-	273	548	21	1	249	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	DLQ G-10	287	-0-	287	835	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	DLQ G-10	219	-0-	219	1054	19	1	182	2	Y	-0-					-0-
						18	4									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1054					Y	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

10	310 N	283	-0-	-27	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	293	-0-	293	293	24	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	283	-0-	283	576	23	1	256	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	DLQ G-10	245	-0-	245	821	19	1	222	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	DLQ G-10	170	-0-	170	991	16	1	138	2	Y	-0-					-0-
						16	4									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	991					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	107	1	1322	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	DLQ G-10	1319	-0-	1319	1319	106	1	1211	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	DLQ G-10	1132	-0-	1132	2451	91	1	1027	2	Y	-0-					-0-
						14	4									
01	DLQ G-10	1197	-0-	1197	3648	94	1	1087	2	Y	-0-					-0-
						16	4									
02	DLQ G-10	825	-0-	825	4473	75	1	671	2	Y	-0-					-0-
						79	4									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4473					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

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

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	47	1	584	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	DLQ G-10	569	-0-	569	569	46	1	522	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	DLQ G-10	464	-0-	464	1033	37	1	421	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	DLQ G-10	245	-0-	245	1278	19	1	222	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	DLQ G-10	466	-0-	466	1744	42	1	375	2	Y	-0-					-0-
						49	4									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1744					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

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

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

10	310 N	308	-0-	-2	-0-	23	1	285	2	N	-0-					-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	2	N	-0-					-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	283	2	N	-0-					-0-
						4	4									
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	24	1	272	2	N	-0-					-0-
						6	4									
02	308 N	210	-0-	-98	-0-	19	1	168	2	N	-0-					-0-
						23	4									
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

10	589 N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					130
11	600 N	330	-0-	-270	-0-	330	2			N	-0-					130
12	558 N	312	-0-	-246	-0-	312	2			N	-0-					130
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					130
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					130
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					130

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

10	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
11	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
12	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
01	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
02	1204 N	1009	-0-	-195	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 284713 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			Y	-0-					9
11	1320	N	1193	-0-	-127	-0-	1192	2	1	9	Y	1					10
12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1232	2	1	9	Y	1					11
01	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1049	2	6	9	Y	5					16
02	1120	N	942	-0-	-178	-0-	939	2	3	9	Y	3					19
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					19

EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3	Y	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	Y	-0-			-0-
01	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	356	-0-	-36	-0-	356	3	Y	-0-			-0-
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

10	156		-0-	-0-	-156	-0-					N	-0-					-0-
11	156		-0-	-0-	-156	-0-					N	-0-					-0-
12	156		-0-	-0-	-156	-0-					N	-0-					-0-
01	156		-0-	-0-	-156	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

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

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	34	-0-	34	327	34	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	31	-0-	31	358	31	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	33	-0-	33	391	33	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	31	-0-	31	422	31	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	28	-0-	28	450	28	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	16	-0-	16	466	16	3			N	-0-					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

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

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

10	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
01	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
02	560 N	512	-0-	-48	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
03	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
11	960 N	891	-0-	-69	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
12	961 N	822	-0-	-139	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
01	961 N	819	-0-	-142	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
02	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
03	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	3			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3	N	-0-			-0-
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	3	N	-0-			-0-
12	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	3	N	-0-			-0-
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	3	N	-0-			-0-
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	472	3	N	-0-			-0-
03	496 N	266	-0-	-230	-0-	266	3	N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119	3	Y	-0-			-0-
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	403 N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	DLQ G-10	310	-0-	310	310	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	367	-0-	367	677	20	1	343	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	DLQ G-10	337	-0-	337	1014	18	1	313	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	DLQ G-10	272	-0-	272	1286	19	1	222	2	Y	-0-					-0-
						31	4									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1286					Y	NO RPT					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC 330180
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
NITRO OIL & GAS, LLC //CONT.// 611014
REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
*02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2019

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC 578446
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

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

COV (MORROW) //CONT.// 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC 748767
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555

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

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

10	10323	X	9706	-0-	-617	-0-	9706	3		N	-0-					26
11	9990	X	9502	-0-	-488	-0-	9502	3		N	-0-					26
12	10323	X	9359	-0-	-964	-0-	9359	3		N	-0-					26
01	10323	X	10162	-0-	-161	-0-	10162	3		N	-0-					26
02	9324	X	9156	-0-	-168	-0-	9156	3		N	-0-					26
*03	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	3		N	-0-					26

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

10	3100	N	3112	-0-	12	12	3112	3		N	-0-					-0-
11	2728	N	2716	-0-	-12	-0-	2716	3		N	-0-					-0-
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3		N	-0-					-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-					-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3		N	-0-					-0-
*03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

10	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-				N	-0-					-0-
11	20489	X	20489	-0-	-0-	-0-	20489	3		N	-0-					-0-
12	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	21214	3		N	-0-					-0-
01	22761	X	22761	-0-	-0-	-0-	22761	3		N	-0-					-0-
02	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	20211	3		N	-0-					-0-
*03	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	19259	3		N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6603 X	6354	-0-	-249	-0-	6354	3		N	-0-			-0-
11	6450 X	6415	-0-	-35	-0-	6415	3		N	-0-			-0-
12	6851 X	6216	-0-	-635	-0-	6216	3		N	-0-			-0-
01	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3		N	-0-			-0-
02	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3		N	-0-			-0-
*03	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3		N	-0-			-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

10	5053 X	5028	-0-	-25	-0-	5028	3		N	-0-			-0-
11	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3		N	-0-			-0-
12	5053 X	4926	-0-	-127	-0-	4926	3		N	-0-			-0-
01	5053 X	4591	-0-	-462	-0-	4591	3		N	-0-			-0-
02	4564 X	3825	-0-	-739	-0-	3825	3		N	-0-			-0-
03	5053 X	4551	-0-	-502	-0-	4551	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			-0-
11	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3		N	-0-			-0-
12	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3		N	-0-			-0-
01	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3		N	-0-			-0-
02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3		N	-0-			-0-
*03	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

10	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-				N	-0-			-0-
11	6480 X	6477	-0-	-3	-0-	6477	3		N	-0-			-0-
12	6696 X	5863	-0-	-833	-0-	5863	3		N	-0-			-0-
01	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3		N	-0-			-0-
02	6048 X	5946	-0-	-102	-0-	5946	3		N	-0-			-0-
03	6696 X	6535	-0-	-161	-0-	6535	3		N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

10	18322 X	18322	-0-	-0-	-0-	18322	3		N	-0-			-0-
11	18476 X	18476	-0-	-0-	-0-	18476	3		N	-0-			-0-
12	10695 X	6139	-0-	-4556	-0-	6139	3		N	-0-			-0-
01	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	3		N	-0-			-0-
02	17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	17391	3		N	-0-			-0-
03	10695 X	7461	-0-	-3234	-0-	7461	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

10	3472 X	2968	-0-	-504	-0-	2968	3		N	-0-			45
11	3060 X	2934	-0-	-126	-0-	2934	3		N	-0-			45
12	3224 X	2528	-0-	-696	-0-	2528	3		N	-0-			45
01	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	3166	3		N	-0-			45
02	2912 X	2873	-0-	-39	-0-	2873	3		N	-0-			45
*03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3		N	-0-			45

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

10	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3		N	-0-			-0-
11	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3		N	-0-			-0-
12	5332 X	5082	-0-	-250	-0-	5082	3		N	-0-			-0-
01	5518 X	5444	-0-	-74	-0-	5444	3		N	-0-			-0-
02	4984 X	4773	-0-	-211	-0-	4773	3		N	-0-			-0-
03	5518 X	5202	-0-	-316	-0-	5202	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

10	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-				N	-0-			-0-
11	7260 X	6725	-0-	-535	-0-	6725	3		N	-0-			-0-
12	7502 X	6780	-0-	-722	-0-	6780	3		N	-0-			-0-
01	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3		N	-0-			-0-
02	6580 X	5937	-0-	-643	-0-	5937	3		N	-0-			-0-
*03	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

10	25637 X	19646	-0-	-5991	-0-	19646	3		N	-0-			-0-
11	22110 X	20766	-0-	-1344	-0-	20766	3		N	-0-			-0-
12	23033 X	20652	-0-	-2381	-0-	20652	3		N	-0-			-0-
01	24202 X	24202	-0-	-0-	-0-	24202	3		N	-0-			-0-
02	21482 X	21482	-0-	-0-	-0-	21482	3		N	-0-			-0-
*03	24721 X	24721	-0-	-0-	-0-	24721	3		N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

10	24149 X	20198	-0-	-3951	-0-	20198	3		N	-0-			-0-
11	21244 X	21244	-0-	-0-	-0-	21244	3		N	-0-			-0-
12	21700 X	15033	-0-	-6667	-0-	15033	3		N	-0-			-0-
01	21700 X	21323	-0-	-377	-0-	21323	3		N	-0-			-0-
02	19824 X	13482	-0-	-6342	-0-	13482	3		N	-0-			-0-
03	21948 X	17835	-0-	-4113	-0-	17835	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-			-0-
11	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	14646	3			N	-0-			-0-
12	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	15300	3			N	-0-			-0-
01	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	3			N	-0-			-0-
02	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	3			N	-0-			-0-
*03	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	17671	3			N	-0-			-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			179

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			262
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			262
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			262
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-			262
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			262
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			262

BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

10	217	N	50	-0-	-167	-0-	43	2	7	9	N	6			43
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	242	2	13	9	N	12			55
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	131	2	3	9	N	3			58
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	N	3			61
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			61
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	2	6	9	N	5			66

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

10	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	1344	1	11982	3	N	-0-			-0-
11	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	14751	3			N	-0-			-0-
12	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	15271	3			N	-0-			-0-
01	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	3			N	-0-			-0-
02	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	3			N	-0-			-0-
*03	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	722	1	12812	3	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

10	DLQ G-10	3940	-0-	3940	10170	3940	3		Y	-0-			71
11	13457 X	3287	-0-	-10170	-0-	3287	3		Y	-0-			71
12	4092 X	3978	-0-	-114	-0-	3978	3		Y	-0-			71
01	3937 X	3592	-0-	-345	-0-	3592	3		Y	-0-			71
02	3556 X	3402	-0-	-154	-0-	3402	3		Y	-0-			71
03	3968 X	3674	-0-	-294	-0-	3674	3		Y	-0-			71

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			156
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-			156
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			156
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-			156
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			156
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			156

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PRI OPERATING, LLC 676550
RATCLIFF, MIRIAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 291614 COMPL. DATE 01/20/2021 TOTAL DEPTH 18704 PERF.12208 - 12284

09	660 X	242	-0-	-418	-0-	242	1		N	-0-			-0-
10	682 X	268	-0-	-414	-0-	268	3		N	-0-			-0-
11	660 X	17	-0-	-643	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	682 X	46	-0-	-636	-0-	46	3		N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*03	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

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

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

10	43340 X	43340	-0-	-0-	-0-	620	1	994	2	N	406	392	1			1054
						41279	3	447	9							
11	54441 X	54441	-0-	-0-	-0-	600	1	53357	3	N	440					1494
						484	9									
12	24867 X	24867	-0-	-0-	-0-	620	1	23960	3	N	261	942	1			813
						287	9									
01	32543 X	32543	-0-	-0-	-0-	620	1	31451	3	N	429	576	1			666
						472	9									
02	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	704	1	16260	3	N	380	375	1			671
						418	9									
*03	28948 X	28948	-0-	-0-	-0-	806	1	28110	3	N	29					700
						32	9									

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

10	DLQ G-10	78	-0-	78	232	78	3		Y	-0-			26
11	303 N	71	-0-	-232	-0-	71	3		Y	-0-			26
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			26
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		Y	-0-			26
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			26
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			26

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

10	DLQ G-10	1627	-0-	1627	5150	1627	3		Y	-0-			51
11	2900 N	1701	-0-	-1199	3951	1701	3		Y	-0-			51
12	3100 N	1753	-0-	-1347	2604	1753	3		Y	-0-			51
01	3100 N	1743	-0-	-1357	1247	1743	3		Y	-0-			51
02	2697 N	1450	-0-	-1247	-0-	1450	3		Y	-0-			51
03	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	1616	3		Y	-0-			51

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			13

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
"BG" 50 WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					19
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	665	2	1	9	N	1					20
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	N	1					21
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	N	1					22
02	616	N	502	-0-	-114	-0-	501	2	1	9	N	1					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CRANE (DEVONIAN) 21498 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC 190469
DAY, HALLIE C. WELL #: 1 RRCID -> 288398 COMPL. DATE 01/14/1951 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768

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

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2904	-0-	104	104	2904	3			N	-0-					-0-
*03	3250	X	3146	-0-	-104	-0-	3146	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					13
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					13
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					13
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					13
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					13
*03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					13

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					18
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					18
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					18
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					18
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	712	3			Y	-0-					18
03	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			Y	-0-					18

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			Y	-0-					8
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			Y	-0-					8
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			Y	-0-					8
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					8
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			Y	-0-					8
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			Y	-0-					8

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1799	3	2	9	Y	2					60
11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					60
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					60
01	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	3			Y	-0-					60
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					60
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					60

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

10	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			Y	-0-					7
11	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	3			Y	-0-					7
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					7
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					7
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					7
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					7

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					10
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			Y	-0-					10
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					10
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			Y	-0-					10
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					10
*03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					10

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	933	-0-	-103	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	874	-0-	-211	-0-	874	2			N	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430

EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	123	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	73	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	74	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	89	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	109	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	179	1			1

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2514	3	135	9	Y	123	123	1			1
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2484	3	80	9	Y	73	73	1			1
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2674	3	88	9	Y	80	74	1			7
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2648	3	98	9	Y	89	89	1			7
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2345	3	114	9	Y	104	109	1			2
*03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2724	3	197	9	Y	179	179	1			2

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3087	-0-	-199	-0-	3087	3			Y	-0-					85
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			Y	-0-					85
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-					85
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-					85
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-					85
*03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			Y	-0-					85

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4177	3	2	9	Y	2					100
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			Y	-0-					100
12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			Y	-0-					100
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			Y	-0-					100
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					100
*03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			Y	-0-					100

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					5
11	810	N	596	-0-	-214	-0-	596	3			Y	-0-					5
12	837	N	492	-0-	-345	-0-	492	3			Y	-0-					5
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			Y	-0-					5
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	503	3			Y	-0-					5
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					5

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	179	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	155	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	150	3	21	9	Y	19	18	1			1
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	167	3	23	9	Y	21	21	1			1
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	147	3	28	9	Y	25	26	1			-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	366	3	47	9	Y	43	43	1			-0-

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	125	1			5
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	350	3	125	9	Y	114	99	1			20
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2028	3	121	9	Y	110	111	1			19
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2008	3	162	9	Y	147	153	1			13
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1749	3	143	9	Y	130	135	1			8
*03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2073	3	141	9	Y	128	136	1			-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					51
11	600	N	253	-0-	-347	-0-	253	3			N	-0-					51
12	589	N	122	-0-	-467	-0-	122	3			N	-0-					51
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					51
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1555	3	3	9	N	3					54
*03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1665	3	19	9	N	17					71

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

10	3968	X	3669	-0-	-299	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2530	-0-	-1128	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	1805	-0-	-1611	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	2398	-0-	-1942	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 081683 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (GLORIETA) 21577 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

10	527	#	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					155
11	510	#	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-					155
12	527	#	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					155
01	496	#	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					155
02	420	#	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					155
03	465	#	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					155

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	616	3	185	9	Y	168	187	1			10
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	602	3	188	9	Y	171	148	1			33
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	698	3	180	9	Y	164	166	1			31
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	818	3	195	9	Y	177	184	1			24
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	734	3	172	9	Y	156	163	1			17
*03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	817	3	163	9	Y	148	163	1			2

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

10	14B2 EXT		67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-					-0-
11	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

10	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	2881	3	185	9	Y	168	187	1			10
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2668	3	188	9	Y	171	148	1			33
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2801	3	180	9	Y	164	166	1			31
01	2480	X	1310	-0-	-1170	-0-	1115	3	195	9	Y	177	184	1			24
02	2240	N	1707	-0-	-533	-0-	1535	3	172	9	Y	156	163	1			17
03	2480	N	1468	-0-	-1012	-0-	1305	3	163	9	Y	148	163	1			2

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	196	218	1			36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	173	1			63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	192	193	1			62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	206	215	1			53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	190	1			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	172	190	1			27

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					159
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					159
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					159
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					159
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					159
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					159

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN //CONT.// 695567
WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	345	3	9	9	N	8					123
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	659	3	9	9	N	8					131
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	590	3	11	9	N	10					141
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	3	6	9	N	5					146
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					146
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-	108	1			38

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	9	N	4					105
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	2	22	9	N	20					125
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	2	39	9	N	35					160
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	16	2	51	9	N	46	186	1			20
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	36	2	66	9	N	60					80
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	63	2	17	9	N	15					95

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	729	2	9	9	N	8					180
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	672	2	10	9	N	9					189
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					189
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	N	1					190
02	644	N	594	-0-	-50	-0-	590	2	4	9	N	4					194
03	775	N	577	-0-	-198	-0-	574	2	3	9	N	3					197

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					13
11	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					13
12	DLQ G-10		64	-0-	64	134	64	2			Y	-0-					13
01	232	N	98	-0-	-134	-0-	98	2			Y	-0-					13
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					13
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					13

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					17
11	DLQ G-10		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					17
12	DLQ G-10		63	-0-	63	137	63	2			Y	-0-					17
01	214	N	77	-0-	-137	-0-	77	2			Y	-0-					17
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					17
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					17

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1					8
11	DLQ G-10		185	-0-	185	185	184	2	1	9	Y	1					9
12	DLQ G-10		153	-0-	153	338	152	2	1	9	Y	1					10
01	518	N	180	-0-	-338	-0-	177	2	3	9	Y	3	11	0			2
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1					3
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					15
11	DLQ G-10		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					15
12	DLQ G-10		68	-0-	68	142	68	2			Y	-0-					15
01	246	N	104	-0-	-142	-0-	104	2			Y	-0-					15
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					15
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					15

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		52	-0-	52	113	52	2			Y	-0-					1
01	177	N	64	-0-	-113	-0-	64	2			Y	-0-					1
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					1
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					1

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		58	-0-	58	127	58	2			Y	-0-					2
01	198	N	71	-0-	-127	-0-	71	2			Y	-0-					2
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					2
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					15
11	DLQ G-10		76	-0-	76	76	75	2	1	9	Y	1					16
12	DLQ G-10		62	-0-	62	138	62	2			Y	-0-					16
01	212	N	74	-0-	-138	-0-	72	2	2	9	Y	2	8	1			10
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					11
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1					12

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		30	-0-	30	66	30	2			Y	-0-					1
01	103	N	37	-0-	-66	-0-	37	2			Y	-0-					1
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					1
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		94	-0-	94	206	94	2			Y	-0-					1
01	322	N	116	-0-	-206	-0-	116	2			Y	-0-					1
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-					1
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1					7
11	DLQ G-10		153	-0-	153	153	152	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		126	-0-	126	279	125	2	1	9	Y	1					9
01	428	N	149	-0-	-279	-0-	146	2	3	9	Y	3	11	1			1
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					2
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					12
11	DLQ G-10		153	-0-	153	153	152	2	1	9	Y	1					13
12	DLQ G-10		126	-0-	126	279	125	2	1	9	Y	1					14
01	427	N	148	-0-	-279	-0-	145	2	3	9	Y	3	12	1			5
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					6
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1					7

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					13
11	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					13
12	DLQ G-10		60	-0-	60	126	60	2			Y	-0-					13
01	218	N	92	-0-	-126	-0-	92	2			Y	-0-					13
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					13
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1					14

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	Y	1					4
11	DLQ G-10		153	-0-	153	153	153	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		126	-0-	126	279	126	2			Y	-0-					4
01	427	N	148	-0-	-279	-0-	147	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1					1

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		73	-0-	73	159	73	2			Y	-0-					4
01	249	N	90	-0-	-159	-0-	90	2			Y	-0-					4
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			Y	-0-					4
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					4

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		141	-0-	141	308	141	2			Y	-0-					5
01	481	N	173	-0-	-308	-0-	173	2			Y	-0-					5
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	2			Y	-0-					5
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					5

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					15
11	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-					15
12	DLQ G-10		100	-0-	100	209	100	2			Y	-0-					15
01	362	N	153	-0-	-209	-0-	153	2			Y	-0-					15
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					15
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					15

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					3
11	DLQ G-10		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		34	-0-	34	75	34	2			Y	-0-					3
01	117	N	42	-0-	-75	-0-	42	2			Y	-0-					3
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1					13
11	DLQ G-10		214	-0-	214	214	214	2			Y	-0-					13
12	DLQ G-10		176	-0-	176	390	176	2			Y	-0-					13
01	597	N	207	-0-	-390	-0-	205	2	2	9	Y	2	6	1			9
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1					10
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	Y	1					11

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2					8
11	DLQ G-10		98	-0-	98	98	97	2	1	9	Y	1					9
12	DLQ G-10		81	-0-	81	179	80	2	1	9	Y	1					10
01	279	N	100	-0-	-179	-0-	93	2	7	9	Y	6	15	1			1
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1					2
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2					4

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1					24
11	DLQ G-10		280	-0-	280	280	280	2			Y	-0-					24
12	DLQ G-10		257	-0-	257	537	257	2			Y	-0-					24
01	931	N	394	-0-	-537	-0-	394	2			Y	-0-					24
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					24
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					24

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1					15
11	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					15
12	DLQ G-10		56	-0-	56	117	56	2			Y	-0-					15
01	202	N	85	-0-	-117	-0-	85	2			Y	-0-					15
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					15
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					15

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		124	-0-	124	271	124	2			Y	-0-					2
01	424	N	153	-0-	-271	-0-	153	2			Y	-0-					2
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			Y	-0-					2
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1					10
11	DLQ G-10		144	-0-	144	144	143	2	1	9	Y	1					11
12	DLQ G-10		119	-0-	119	263	118	2	1	9	Y	1					12
01	402	N	139	-0-	-263	-0-	137	2	2	9	Y	2	8	1			6
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					7
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1					8

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2					26
11	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		88	-0-	88	184	88	2			Y	-0-					26
01	319	N	135	-0-	-184	-0-	135	2			Y	-0-					26
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					26
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					26

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					15
11	DLQ G-10		80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					15
12	DLQ G-10		68	-0-	68	148	68	2			Y	-0-					15
01	231	N	83	-0-	-148	-0-	83	2			Y	-0-					15
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			Y	-0-					15
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					15

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		182	-0-	182	398	182	2			Y	-0-					10
01	622	N	224	-0-	-398	-0-	224	2			Y	-0-					10
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			Y	-0-					10
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	Y	2					13
11	DLQ G-10		288	-0-	288	288	287	2	1	9	Y	1					14
12	DLQ G-10		302	-0-	302	590	302	2			Y	-0-					14
01	884	N	294	-0-	-590	-0-	292	2	2	9	Y	2					16
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	235	2	1	9	Y	1					17
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1					18

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	Y	1					19
11	DLQ G-10		459	-0-	459	459	459	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		328	-0-	328	787	328	2			Y	-0-					19
01	1328	N	541	-0-	-787	-0-	541	2			Y	-0-					19
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					19
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					19

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	Y	3					21
11	DLQ G-10		222	-0-	222	222	220	2	2	9	Y	2	9	1			14
12	DLQ G-10		249	-0-	249	471	246	2	3	9	Y	3					17
01	697	N	226	-0-	-471	-0-	222	2	4	9	Y	4	9	1			12
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	189	2	2	9	Y	2					14
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	222	2	3	9	Y	3					17

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	294	2	7	9	Y	6					38
11	DLQ G-10		292	-0-	292	292	288	2	4	9	Y	4	17	1			25
12	DLQ G-10		325	-0-	325	617	321	2	4	9	Y	4					29
01	917	N	300	-0-	-617	-0-	291	2	9	9	Y	8	17	1			20
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	247	2	3	9	Y	3					23
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	290	2	6	9	Y	5					28

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	218	2	7	9	Y	6					24
11	DLQ G-10		217	-0-	217	217	213	2	4	9	Y	4	15	1			13
12	DLQ G-10		242	-0-	242	459	238	2	4	9	Y	4					17
01	682	N	223	-0-	-459	-0-	215	2	8	9	Y	7	15	1			9
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	183	2	2	9	Y	2					11
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	215	2	4	9	Y	4					15

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	238	2	6	9	Y	5					29
11	DLQ G-10	236	-0-	236	236	233	2	3	9	Y	3	13	1			19
12	DLQ G-10	263	-0-	263	499	260	2	3	9	Y	3					22
01	741 N	242	-0-	-499	-0-	235	2	7	9	Y	6	13	1			15
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	200	2	2	9	Y	2					17
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	235	2	4	9	Y	4					21

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

*06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1					57
*07	465 N	423	-0-	-42	-0-	422	2	1	9	Y	1					58
*08	465 N	343	-0-	-122	-0-	342	2	1	9	Y	1					59
*09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1					60
*10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	567	2	2	9	Y	2					62
*11	DLQ G-10	569	-0-	569	569	568	2	1	9	Y	1					63
*12	DLQ G-10	538	-0-	538	1107	538	2			Y	-0-					63
*01	1701 N	594	-0-	-1107	-0-	593	2	1	9	Y	1					64
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					64
03	496 N	293	-0-	-203	-0-	293	2			Y	-0-					64

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	Y	1					28
11	DLQ G-10	230	-0-	230	230	229	2	1	9	Y	1					29
12	DLQ G-10	164	-0-	164	394	164	2			Y	-0-					29
01	664 N	270	-0-	-394	-0-	270	2			Y	-0-					29
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					29
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	Y	1					30

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

10	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					28
11	DLQ G-10	287	-0-	287	287	286	2	1	9	Y	1					29
12	DLQ G-10	405	-0-	405	692	405	2			Y	-0-					29
01	1092 N	400	-0-	-692	-0-	400	2			Y	-0-					29
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					29
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	339	2	1	9	Y	1					30

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	N	3					138
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	N	3					141
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	343	2	3	9	N	3					144
01	279 N	140	-0-	-139	-0-	137	2	3	9	N	3					147
02	168 N	88	-0-	-80	-0-	86	2	2	9	N	2					149
03	279 N	197	-0-	-82	-0-	193	2	4	9	N	4					153

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10	126	-0-	126	126	126	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10	106	-0-	106	232	106	2			Y	-0-					10
01	363 N	131	-0-	-232	-0-	131	2			Y	-0-					10
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	2			Y	-0-					10
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	Y	1					3
11	DLQ G-10		212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		175	-0-	175	387	175	2			Y	-0-					3
01	592	N	205	-0-	-387	-0-	203	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1					1

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1					16
11	DLQ G-10		262	-0-	262	262	262	2			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		275	-0-	275	537	275	2			Y	-0-					16
01	804	N	267	-0-	-537	-0-	266	2	1	9	Y	1					17
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	214	2	1	9	Y	1					18
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1					19

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	142	2	3	9	Y	3					21
11	DLQ G-10		141	-0-	141	141	139	2	2	9	Y	2	9	1			14
12	DLQ G-10		157	-0-	157	298	155	2	2	9	Y	2					16
01	445	N	147	-0-	-298	-0-	141	2	6	9	Y	5	10	1			11
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	120	2	2	9	Y	2					13
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	140	2	3	9	Y	3					16

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		164	-0-	164	358	164	2			Y	-0-					2
01	560	N	202	-0-	-358	-0-	202	2			Y	-0-					2
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			Y	-0-					2
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					2

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		259	-0-	259	259	259	2			Y	-0-					21
12	DLQ G-10		366	-0-	366	625	366	2			Y	-0-					21
01	986	N	361	-0-	-625	-0-	361	2			Y	-0-					21
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					21
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	306	2	1	9	Y	1					22

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1					7
11	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		82	-0-	82	160	82	2			Y	-0-					7
01	240	N	80	-0-	-160	-0-	79	2	1	9	Y	1					8
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	64	2	1	9	Y	1					9
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1					6
11	DLQ G-10		204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		215	-0-	215	419	215	2			Y	-0-					6
01	628	N	209	-0-	-419	-0-	208	2	1	9	Y	1					7
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			Y	-0-					7
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1					8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1					4
11	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		55	-0-	55	122	55	2			Y	-0-					4
01	188	N	66	-0-	-122	-0-	64	2	2	9	Y	2	5	1			1
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					1
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					2

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1					14
11	DLQ G-10		170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		140	-0-	140	310	140	2			Y	-0-					14
01	475	N	165	-0-	-310	-0-	163	2	2	9	Y	2	6	1			10
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					11
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1					12

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1					16
11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	101	2	1	9	Y	1					17
12	DLQ G-10		106	-0-	106	208	106	2			Y	-0-					17
01	312	N	104	-0-	-208	-0-	103	2	1	9	Y	1					18
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1					19
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					20

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	138	2	4	9	Y	4					25
11	DLQ G-10		137	-0-	137	137	135	2	2	9	Y	2	11	1			16
12	DLQ G-10		154	-0-	154	291	151	2	3	9	Y	3					19
01	434	N	143	-0-	-291	-0-	137	2	6	9	Y	5	11	1			13
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	116	2	2	9	Y	2					15
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	136	2	3	9	Y	3					18

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2	9	Y	2					10
11	DLQ G-10		191	-0-	191	191	190	2	1	9	Y	1					11
12	DLQ G-10		158	-0-	158	349	157	2	1	9	Y	1					12
01	535	N	186	-0-	-349	-0-	182	2	4	9	Y	4	13	1			3
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1					4
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	Y	2					6

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					55
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					55
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					55
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					55
*08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					55
*09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					55
*10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					55
*11	DLQ G-10		229	-0-	229	229	229	2			Y	-0-					55
*12	DLQ G-10		307	-0-	307	536	307	2			Y	-0-					55
*01	808	N	272	-0-	-536	-0-	272	2			Y	-0-					55
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					55
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					55

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1					16
11	DLQ G-10		134	-0-	134	134	133	2	1	9	Y	1					17
12	DLQ G-10		140	-0-	140	274	140	2			Y	-0-					17
01	410	N	136	-0-	-274	-0-	135	2	1	9	Y	1					18
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	109	2	1	9	Y	1					19
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	144	2	1	9	Y	1					20

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1					13
11	DLQ G-10		144	-0-	144	144	143	2	1	9	Y	1					14
12	DLQ G-10		119	-0-	119	263	118	2	1	9	Y	1					15
01	403	N	140	-0-	-263	-0-	137	2	3	9	Y	3	12	1			6
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					7
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1					8

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1					10
11	DLQ G-10		232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		191	-0-	191	423	191	2			Y	-0-					10
01	647	N	224	-0-	-423	-0-	222	2	2	9	Y	2	6	1			6
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					6
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1					7

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

*04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					36
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					36
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					36
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					36
*08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					36
*09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					36
*10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					36
*11	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					36
*12	DLQ G-10		198	-0-	198	346	198	2			Y	-0-					36
*01	522	N	176	-0-	-346	-0-	176	2			Y	-0-					36
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					36
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					36

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9	Y	1					4
11	DLQ G-10		174	-0-	174	174	174	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		144	-0-	144	318	143	2	1	9	Y	1					5
01	486	N	168	-0-	-318	-0-	166	2	2	9	Y	2	5	1			2
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					2
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1					3

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		252	-0-	252	252	252	2			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		180	-0-	180	432	180	2			Y	-0-					12
01	729	N	297	-0-	-432	-0-	297	2			Y	-0-					12
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					12
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					12

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9	Y	3					116
*10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					116
*11	DLQ G-10	752	-0-	752	752	752	2			Y	-0-					116
*12	DLQ G-10	711	-0-	711	1463	711	2			Y	-0-					116
*01	2248 N	785	-0-	-1463	-0-	785	2			Y	-0-					116
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					116
03	682 N	388	-0-	-294	-0-	388	2			Y	-0-					116

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

10	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2			Y	-0-					35
11	DLQ G-10	374	-0-	374	374	373	2	1	9	Y	1					36
12	DLQ G-10	528	-0-	528	902	528	2			Y	-0-					36
01	1424 N	522	-0-	-902	-0-	521	2	1	9	Y	1					37
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					37
03	496 N	442	-0-	-54	-0-	441	2	1	9	Y	1					38

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					48
11	DLQ G-10	164	-0-	164	164	163	2	1	9	Y	1					49
12	DLQ G-10	231	-0-	231	395	231	2			Y	-0-					49
01	624 N	229	-0-	-395	-0-	228	2	1	9	Y	1					50
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					50
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	193	2	1	9	Y	1					51

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

10	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2			Y	-0-					53
11	DLQ G-10	557	-0-	557	557	556	2	1	9	Y	1					54
12	DLQ G-10	786	-0-	786	1343	786	2			Y	-0-					54
01	2120 N	777	-0-	-1343	-0-	776	2	1	9	Y	1					55
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					55
03	744 N	658	-0-	-86	-0-	657	2	1	9	Y	1					56

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

*07	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	2			Y	-0-					110
*08	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					110
*09	510 N	350	-0-	-160	-0-	350	2			Y	-0-					110
*10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					110
*11	DLQ G-10	435	-0-	435	435	435	2			Y	-0-					110
*12	DLQ G-10	273	-0-	273	708	273	2			Y	-0-					110
*01	1316 N	608	-0-	-708	-0-	608	2			Y	-0-					110
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					110
*03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					110

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

*04	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2			Y	-0-					53
*05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					53
*06	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-					53
*07	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					53
*08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					53
*09	420 N	275	-0-	-145	-0-	275	2			Y	-0-					53
*10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					53
*11	DLQ G-10	342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-					53
*12	DLQ G-10	214	-0-	214	556	214	2			Y	-0-					53
*01	1034 N	478	-0-	-556	-0-	478	2			Y	-0-					53
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					53
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					53

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					11
11	DLQ G-10		359	-0-	359	359	359	2			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		303	-0-	303	662	303	2			Y	-0-					11
01	1035	N	373	-0-	-662	-0-	373	2			Y	-0-					11
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	278	2			Y	-0-					11
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					11

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	Y	1					13
11	DLQ G-10		401	-0-	401	401	401	2			Y	-0-					13
12	DLQ G-10		330	-0-	330	731	330	2			Y	-0-					13
01	1117	N	386	-0-	-731	-0-	384	2	2	9	Y	2	6	1			9
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1					10
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1					11

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					16
11	DLQ G-10		183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		154	-0-	154	337	154	2			Y	-0-					16
01	527	N	190	-0-	-337	-0-	190	2			Y	-0-					16
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			Y	-0-					16
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					16

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					16
11	DLQ G-10		279	-0-	279	279	279	2			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		235	-0-	235	514	235	2			Y	-0-					16
01	804	N	290	-0-	-514	-0-	290	2			Y	-0-					16
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	2			Y	-0-					16
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					16

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	225	-0-	-240	-0-	225	2			N	-0-					167
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					167
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					167
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					167
02	448	N	46	-0-	-402	-0-	46	2			N	-0-					167
*03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					167

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					172
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					172
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					172
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					172
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					172
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					172

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					249
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					249
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					249
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					249
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					249
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					167
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					167
12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					167
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					167
02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					167
*03	3100	N	5081	-0-	1981	1981	5081	3			N	-0-					167

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					35
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					35
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					35
01	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	3			N	-0-					35
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	190	3			N	-0-					35
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					35

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					92
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					92
12	868	N	581	-0-	-287	-0-	575	3	6	9	N	5					97
01	868	N	808	-0-	-60	-0-	807	3	1	9	N	1					98
02	784	N	653	-0-	-131	-0-	653	3			N	-0-					98
*03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					98

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					142
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					142
12	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					142
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	N	1					143
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					143
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					143

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
11	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	3			Y	-0-					1
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1					2
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	3			Y	-0-					2
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					24
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					24
12	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			Y	-0-					24
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	3	1	9	Y	1					25
02	756	N	650	-0-	-106	-0-	650	3			Y	-0-					25
03	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	3			Y	-0-					25

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	93	3	17	9	Y	15					15
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-	10	1			5
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1					6
01	124	N	6	-0-	-118	-0-	5	3	1	9	Y	1					7
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	35	3	4	9	Y	4					11
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	3	3	9	Y	3	12	1			2

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					33
11	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	3			Y	-0-					33
12	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			Y	-0-					33
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	392	3	1	9	Y	1					34
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	352	3			Y	-0-					34
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			Y	-0-					34

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	341	3	17	9	Y	15					15
11	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	3			Y	-0-	10	1			5
12	341	N	107	-0-	-234	-0-	107	3			Y	-0-					5
01	372	N	88	-0-	-284	-0-	86	3	2	9	Y	2					7
02	224	N	40	-0-	-184	-0-	37	3	3	9	Y	3					10
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	3	4	9	Y	4	13	1			1

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	22	3	17	9	Y	15					15
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	10	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	22	3	6	9	Y	5	12	1			2

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	123	3	17	9	Y	15					15
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-	10	1			5
12	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	3			Y	-0-					5
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	103	3	2	9	Y	2					7
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	106	3	4	9	Y	4					11
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	136	3	3	9	Y	3	13	1			1

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	182	3	17	9	Y	15					15
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-	10	1			5
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					5
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	76	3	2	9	Y	2					7
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	102	3	2	9	Y	2					9
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	65	3	6	9	Y	5	12	1			2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					1
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					3
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					3
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					3

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	376	3	17	9	Y	15					15
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	10	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	Y	4	13	1			1

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	526	3	17	9	Y	15					15
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-	10	1			5
12	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			Y	-0-					5
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	567	3	2	9	Y	2					7
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	3	4	9	Y	4					11
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	527	3	3	9	Y	3	12	1			2

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					228
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					228
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					228
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					228
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					228
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					40
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					40
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					40
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					40
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					40
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

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

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2022

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

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

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2022

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1367	2	10	9	N	9					67
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1314	2	3	9	N	3					70
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1192	2	8	9	N	7					77
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	858	2	18	9	N	16					93
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	995	2	11	9	N	10					103
*03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1273	2	10	9	N	9					112

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

10	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	703	3	17	9	Y	15					87
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	670	3	22	9	Y	20					107
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	670	3	63	9	Y	57	139	1			25
01	713	N	620	-0-	-93	-0-	607	3	13	9	Y	12					37
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	622	3	11	9	Y	10					47
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					47

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		11411	-0-	11411	45170	10694	3	717	9	Y	652	718	0			35
11	56194	X	11024	-0-	-45170	-0-	10349	3	675	9	Y	614	574	0	3	8	72
12	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	12549	3	103	4	Y	854	870	0	4	8	52
							939	9									
01	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	12235	3	120	4	Y	745	738	0	6	8	53
							820	9									
02	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	11785	3	19	4	Y	719	723	0	4	8	45
							791	9									
*03	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	13766	3	833	9	Y	757	755	0	4	8	43

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

10	DLQ G-10		16842	-0-	16842	66370	16221	3	6	4	Y	559	596	0	1	8	33
							615	9									
11	81380	X	15010	-0-	-66370	-0-	14434	3	2	4	Y	522	496	0	2	8	57
							574	9									
12	16957	X	16547	-0-	-410	-0-	15875	3	37	4	Y	577	607	0	2	8	25
							635	9									
01	16833	X	15764	-0-	-1069	-0-	15162	3	5	4	Y	543	514	0	2	8	52
							597	9									
02	15204	X	14159	-0-	-1045	-0-	13443	3	58	4	Y	598	585	0	2	8	63
							658	9									
03	16833	X	15906	-0-	-927	-0-	15119	3	787	9	Y	715	730	0	2	8	46

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

10	DLQ G-10		7229	-0-	7229	28041	6547	3	682	9	Y	620	591	0	1	8	95
11	35450	X	7409	-0-	-28041	-0-	6668	3	741	9	Y	674	704	0	1	8	64
12	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7034	3	551	9	Y	501	483	0	1	8	81
01	7440	X	7368	-0-	-72	-0-	6823	3	545	9	Y	495	509	0	1	8	66
02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6395	3	497	9	Y	452	442	0	1	8	75
03	7440	X	7295	-0-	-145	-0-	6821	3	474	9	Y	431	441	0	4	8	61

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

10	DLQ G-10		12137	-0-	12137	49283	11506	3	631	9	Y	574	565	0	1	8	48
11	61440	X	12157	-0-	-49283	-0-	11495	3	662	9	Y	602	604	0	1	8	45
12	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	11862	3	693	9	Y	630	632	0	1	8	42
01	12989	X	11354	-0-	-1635	-0-	10666	3	688	9	Y	625	641	0	1	8	25
02	11340	X	6296	-0-	-5044	-0-	5921	3	375	9	Y	341	270	0	1	8	95
*03	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	11540	3	1455	9	Y	1323	1356	0	1	8	61

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

10	DLQ G-10		5646	-0-	5646	22688	5286	3	360	9	Y	327	321	0			27
11	28081	X	5393	-0-	-22688	-0-	5087	3	306	9	Y	278	284	0			21
12	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5364	3	322	9	Y	293	294	0			20
01	5890	X	5366	-0-	-524	-0-	5065	3	301	9	Y	274	283	0			11
02	5096	X	4997	-0-	-99	-0-	4659	3	338	9	Y	307	232	0	1	8	85
*03	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	6951	3	644	9	Y	585	642	0	1	8	27

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

10	6448	X	6081	-0-	-367	-0-	5566	3	515	9	N	468	459	0	1	8	193
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	5585	3	831	9	N	755	779	0	2	8	167
12	6324	X	5974	-0-	-350	-0-	5201	3	773	9	N	703	746	0	1	8	123
01	6231	X	6006	-0-	-225	-0-	5310	3	696	9	N	633	623	0	2	8	131
02	5992	X	5149	-0-	-843	-0-	4595	3	554	9	N	504	525	0	1	8	109
03	6634	X	5810	-0-	-824	-0-	5251	3	559	9	N	508	510	0	1	8	106

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	6492	-0-	6492	30680	6133	3	5	4	Y	322	321	0			29
						354	9									
11	38345 X	7665	-0-	-30680	-0-	7258	3	34	4	Y	339	349	0			19
						373	9									
12	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	6959	3	9	4	Y	411	382	0			48
						452	9									
01	8153 X	7053	-0-	-1100	-0-	6748	3	305	9	Y	277	294	0			31
02	7168 X	6018	-0-	-1150	-0-	5745	3	8	4	Y	241	251	0			21
						265	9									
03	7936 X	6785	-0-	-1151	-0-	6214	3	571	9	Y	519	471	0			69

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	8319	-0-	8319	33898	7756	3	563	9	Y	512	528	0			45
11	41303 X	7405	-0-	-33898	-0-	6868	3	537	9	Y	488	508	0			25
12	8680 X	7248	-0-	-1432	-0-	6745	3	54	4	Y	408	413	0			20
						449	9									
01	8649 X	6968	-0-	-1681	-0-	6496	3	75	4	Y	361	364	0			17
						397	9									
02	7700 X	7372	-0-	-328	-0-	6511	3	32	4	Y	754	706	0	1	8	64
						829	9									
03	8308 X	7678	-0-	-630	-0-	6746	3	9	4	Y	839	800	0			103
						923	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	12195	-0-	12195	51580	11560	3	635	9	Y	577	577	0			42
11	62982 X	11402	-0-	-51580	-0-	10701	3	701	9	Y	637	570	0	1	8	108
12	12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	11958	3	736	9	Y	669	744	0	1	8	32
01	13640 X	13228	-0-	-412	-0-	12561	3	667	9	Y	606	620	0	1	8	17
02	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	13019	3	722	9	Y	656	597	0	1	8	75
03	12679 X	12120	-0-	-559	-0-	11331	3	789	9	Y	717	754	0	1	8	37

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	12276	-0-	12276	51151	11704	3	572	9	Y	520	523	0	1	8	37
11	62439 X	11288	-0-	-51151	-0-	10695	3	593	9	Y	539	484	0	1	8	91
12	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	11693	3	483	9	Y	439	508	0	1	8	21
01	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	12885	3	482	9	Y	438	445	0	2	8	12
02	13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	13045	3	543	9	Y	494	448	0	2	8	56
*03	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	11817	3	509	9	Y	463	493	0	2	8	24

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70117 X	16910	-0-	-53207	-0-	16144	3	766	9	Y	696	689	0	2	8	22
11	16818 X	16818	-0-	-0-	-0-	16038	3	1	4	Y	708	706	0	3	8	21
						779	9									
12	18414 X	17528	-0-	-886	-0-	16587	3	25	4	Y	833	826	0	2	8	26
						916	9									
01	18414 X	16861	-0-	-1553	-0-	15992	3	9	4	Y	782	787	0	3	8	18
						860	9									
02	16632 X	14639	-0-	-1993	-0-	13612	3	16	4	Y	919	868	0	3	8	66
						1011	9									
03	17515 X	16209	-0-	-1306	-0-	15297	3	4	4	Y	825	871	0	3	8	17
						908	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		10074	-0-	10074	41371	9707	3	367	9	Y	334	324	1			66
11	50932	X	9561	-0-	-41371	-0-	9211	3	350	9	Y	318	322	1	1	8	61
12	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9544	3	6	4	Y	243	279	1	1	8	24
							267	9									
01	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10192	3	11	4	Y	353	345	1	1	8	31
							388	9									
02	9100	X	8675	-0-	-425	-0-	8022	3	13	4	Y	582	516	1	1	8	96
							640	9									
03	10075	X	9426	-0-	-649	-0-	8755	3	5	4	Y	605	623	1	1	8	77
							666	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		7452	-0-	7452	33496	7140	3	6	4	Y	278	278	0			33
							306	9									
11	40970	X	7474	-0-	-33496	-0-	7154	3	34	4	Y	260	260	0			33
							286	9									
12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7532	3	10	4	Y	329	329	0			33
							362	9									
01	9548	X	8052	-0-	-1496	-0-	7705	3	347	9	Y	315	315	0			33
02	6972	X	6738	-0-	-234	-0-	6495	3	9	4	Y	213	213	0			33
							234	9									
03	7905	X	7840	-0-	-65	-0-	7577	3	263	9	Y	239	239	0			33

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		9178	-0-	9178	37627	8570	3	608	9	Y	553	552	0	1	8	46
11	46199	X	8572	-0-	-37627	-0-	7952	3	620	9	Y	564	567	0	1	8	42
12	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	8466	3	741	9	Y	674	670	0	1	8	45
01	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	6671	3	670	9	Y	609	629	0	1	8	24
02	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	7467	3	613	9	Y	557	425	0	1	8	155
*03	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	9639	3	769	9	Y	699	821	0	1	8	32

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		9565	-0-	9565	37915	9347	3	8	4	Y	191	191	0			23
							210	9									
11	46904	X	8989	-0-	-37915	-0-	8752	3	41	4	Y	178	178	0			23
							196	9									
12	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9217	3	13	4	Y	225	225	0			23
							248	9									
01	9641	X	9549	-0-	-92	-0-	9310	3	239	9	Y	217	216	0	1	8	23
02	8652	X	8331	-0-	-321	-0-	8160	3	11	4	Y	145	145	0			23
							160	9									
03	9579	X	9097	-0-	-482	-0-	8917	3	180	9	Y	164	164	0			23

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28644	X	8052	-0-	-20592	-0-	7597	3	455	9	Y	414	413	0			13
11	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8425	3	453	9	Y	412	412	0	1	8	12
12	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8442	3	13	4	Y	377	376	0	1	8	12
							415	9									
01	7750	X	7437	-0-	-313	-0-	7108	3	4	4	Y	295	299	0	1	8	7
							325	9									
02	7000	X	6364	-0-	-636	-0-	6054	3	7	4	Y	275	261	0	1	8	20
							303	9									
03	7750	X	6681	-0-	-1069	-0-	6276	3	2	4	Y	366	377	0	1	8	8
							403	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
REGREET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	7923	-0-	7923	31036	7422	3	501	9	Y	455	452	0			38
11	37504 X	6468	-0-	-31036	-0-	5975	3	493	9	Y	448	452	0			34
12	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5434	3	458	9	Y	416	422	0			28
01	7967 X	7428	-0-	-539	-0-	6996	3	432	9	Y	393	405	0	1	8	15
02	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7328	3	584	9	Y	531	398	0			148
*03	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	7970	3	490	9	Y	445	573	0			20

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

10	33142 X	8223	-0-	-24919	-0-	7802	3	421	9	Y	383	378	0	1	8	12
11	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8191	3	510	9	Y	464	461	0	1	8	14
12	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	9153	3	14	4	Y	608	602	0	1	8	19
						669	9									
01	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	8607	3	5	4	Y	513	519	0	1	8	12
						564	9									
02	8120 X	7731	-0-	-389	-0-	7210	3	9	4	Y	465	442	0	1	8	34
						512	9									
*03	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	9111	3	2	4	Y	441	466	0			9
						485	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

10	31735 X	7630	-0-	-24105	-0-	7335	3	295	9	Y	268	267	0			9
11	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	6943	3	284	9	Y	258	258	0	1	8	8
12	8339 X	8165	-0-	-174	-0-	7809	3	12	4	Y	313	310	0	1	8	10
						344	9									
01	8339 X	7734	-0-	-605	-0-	7475	3	4	4	Y	232	236	0	1	8	5
						255	9									
02	7532 X	5469	-0-	-2063	-0-	5239	3	6	4	Y	204	193	0	1	8	15
						224	9									
03	8153 X	5809	-0-	-2344	-0-	5586	3	1	4	Y	202	213	0			4
						222	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

10	DLQ G-10	9368	-0-	9368	36300	9134	3	234	9	Y	213	204	1			42
11	44582 X	8282	-0-	-36300	-0-	8003	3	279	9	Y	254	247	1			49
12	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8024	3	5	4	Y	497	497	1			49
						547	9									
01	9362 X	8291	-0-	-1071	-0-	7940	3	9	4	Y	311	331	1	1	8	28
						342	9									
02	8456 X	7421	-0-	-1035	-0-	7124	3	12	4	Y	259	243	1	1	8	43
						285	9									
03	9362 X	8067	-0-	-1295	-0-	7803	3	4	4	Y	236	249	1			30
						260	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

10	DLQ G-10	204	-0-	204	2564	11	3	193	9	Y	175	174	0			28
11	2812 N	248	-0-	-2564	-0-	3	3	245	9	Y	223	227	0	1	8	23
12	3100 N	5257	-0-	2157	2157	4800	3	457	9	Y	415	401	0	1	8	36
01	3100 N	12186	-0-	9086	11243	10474	3	1712	9	Y	1556	1460	0	1	8	131
02	2800 N	12148	-0-	9348	20591	10860	3	1288	9	Y	1171	1214	0	1	8	87
*03	33388 X	12797	-0-	-20591	-0-	11433	3	1364	9	Y	1240	1226	0	1	8	100

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	8434	3	1124	9	N	1022	1171	0	3	8	151
11	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6017	3	879	9	N	799	856	0	5	8	89
12	6138	X	5707	-0-	-431	-0-	4819	3	888	9	N	807	799	0	4	8	93
01	6138	X	4471	-0-	-1667	-0-	3741	3	730	9	N	664	632	0	5	8	120
02	5544	X	4181	-0-	-1363	-0-	3860	3	321	9	N	292	155	0	4	8	253
03	6138	X	5415	-0-	-723	-0-	4556	3	859	9	N	781	820	0	4	8	210

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

10	6200	X	5880	-0-	-320	-0-	5265	3	615	9	N	559	557	0			154
11	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	5703	3	879	9	N	799	804	0	1	8	148
12	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	6227	3	1037	9	N	943	945	0	1	8	145
01	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	5996	3	865	9	N	786	779	0	1	8	151
02	6132	X	5646	-0-	-486	-0-	5030	3	616	9	N	560	576	0	1	8	134
03	7254	X	6667	-0-	-587	-0-	5856	3	811	9	N	737	769	0	1	8	101

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

10	DLQ G-10		6970	-0-	6970	31616	6524	3	446	9	Y	405	411	0	1	8	62
11	38544	X	6928	-0-	-31616	-0-	6500	3	428	9	Y	389	413	0	1	8	37
12	8091	X	6983	-0-	-1108	-0-	6602	3	381	9	Y	346	326	0	1	8	56
01	8091	X	7900	-0-	-191	-0-	7316	3	584	9	Y	531	515	0	1	8	71
02	7252	X	7206	-0-	-46	-0-	6758	3	448	9	Y	407	410	0	1	8	67
*03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7444	3	508	9	Y	462	459	0	4	8	66

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

10	36586	X	8872	-0-	-27714	-0-	8467	3	405	9	Y	368	364	0			12
11	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8456	3	452	9	Y	411	410	0	1	8	12
12	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9203	3	14	4	Y	535	529	0	1	8	17
							589	9									
01	9486	X	9081	-0-	-405	-0-	8573	3	5	4	Y	457	463	0	1	8	10
							503	9									
02	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11271	3	13	4	Y	314	300	0	1	8	23
							345	9									
03	9796	X	9352	-0-	-444	-0-	8995	3	2	4	Y	323	338	0	1	8	7
							355	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

10	DLQ G-10		10014	-0-	10014	45554	9567	3	447	9	Y	406	404	0			65
11	56536	X	10982	-0-	-45554	-0-	10411	3	571	9	Y	519	529	0	1	8	54
12	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	13267	3	807	9	Y	734	723	0	1	8	64
01	12028	X	11808	-0-	-220	-0-	11236	3	572	9	Y	520	539	0	1	8	44
02	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10428	3	430	9	Y	391	405	0	1	8	29
03	14074	X	11502	-0-	-2572	-0-	11047	3	455	9	Y	414	409	0	1	8	33

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

10	DLQ G-10		6062	-0-	6062	25512	5649	3	413	9	Y	375	386	0			33
11	31216	X	5704	-0-	-25512	-0-	5350	3	354	9	Y	322	338	0			17
12	6665	X	6006	-0-	-659	-0-	5515	3	51	4	Y	400	396	0	1	8	20
							440	9									
01	6572	X	6006	-0-	-566	-0-	5532	3	72	4	Y	365	367	0	1	8	17
							402	9									
02	5796	X	5573	-0-	-223	-0-	5145	3	25	4	Y	366	351	0	1	8	31
							403	9									
03	6076	X	5846	-0-	-230	-0-	5362	3	7	4	Y	434	411	0	1	8	53
							477	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		10886	-0-	10886	45790	10595	3	9	4	Y	256	255	0	1	8	23
							282	9									
11	55745	X	9955	-0-	-45790	-0-	9615	3	45	4	Y	268	275	0	1	8	15
							295	9									
12	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	9965	3	14	4	Y	326	302	0	1	8	38
							359	9									
01	11997	X	10098	-0-	-1899	-0-	9857	3	241	9	Y	219	232	0	1	8	24
02	10332	X	9642	-0-	-690	-0-	9431	3	12	4	Y	181	189	0	1	8	15
							199	9									
*03	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12030	3	452	9	Y	411	371	0	1	8	54

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

10	DLQ G-10		15716	-0-	15716	60867	14919	3	12	4	Y	714	713	0	1	8	64
							785	9									
11	76369	X	15502	-0-	-60867	-0-	14607	3	69	4	Y	751	771	0	1	8	43
							826	9									
12	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	14492	3	20	4	Y	910	845	0	1	8	107
							1001	9									
01	16120	X	12281	-0-	-3839	-0-	11608	3	673	9	Y	612	650	0	1	8	68
02	14560	X	12109	-0-	-2451	-0-	11521	3	15	4	Y	521	544	0	1	8	44
							573	9									
*03	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	14828	3	1265	9	Y	1150	1040	0	2	8	152

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

10	DLQ G-10		10067	-0-	10067	42160	9816	3	251	9	Y	228	227	0			36
11	51432	X	9272	-0-	-42160	-0-	8951	3	321	9	Y	292	297	0	1	8	30
12	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8531	3	519	9	Y	472	460	0	1	8	41
01	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	10444	3	989	9	Y	899	864	0	1	8	75
02	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10160	3	746	9	Y	678	702	0	1	8	50
*03	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	10910	3	790	9	Y	718	709	0	1	8	58

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

10	DLQ G-10		9874	-0-	9874	43417	9366	3	508	9	Y	462	460	0			74
11	52009	X	8592	-0-	-43417	-0-	7942	3	650	9	Y	591	603	0	1	8	61
12	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	8620	3	1026	9	Y	933	912	0	1	8	81
01	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	12570	3	2054	9	Y	1867	1790	0	1	8	157
02	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	13122	3	1546	9	Y	1405	1457	0	1	8	104
*03	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	14518	3	1638	9	Y	1489	1472	0	1	8	120

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

10	DLQ G-10		12348	-0-	12348	50577	11998	3	350	9	Y	318	316	0	1	8	51
11	61323	X	10746	-0-	-50577	-0-	10307	3	439	9	Y	399	408	0	1	8	41
12	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	9725	3	649	9	Y	590	579	0	1	8	51
01	12741	X	10589	-0-	-2152	-0-	10093	3	496	9	Y	451	463	0	1	8	38
02	11480	X	10131	-0-	-1349	-0-	9758	3	373	9	Y	339	351	0	1	8	25
03	12338	X	10673	-0-	-1665	-0-	10280	3	393	9	Y	357	352	0	1	8	29

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	10611	-0-	10611	42177	10059	3	552	9	Y	502	500	0			36
11	54133 X	11956	-0-	-42177	-0-	11389	3	567	9	Y	515	464	0			87
12	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8389	3	546	9	Y	496	559	0			24
01	10757 X	7779	-0-	-2978	-0-	7159	3	620	9	Y	564	572	0			16
02	11172 X	1101	-0-	-10071	-0-	498	3	603	9	Y	548	501	0			63
03	12369 X	7275	-0-	-5094	-0-	6579	3	696	9	Y	633	663	0			33

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

10	DLQ G-10	13937	-0-	13937	55562	13347	3	590	9	Y	536	531	0			39
11	67861 X	12299	-0-	-55562	-0-	11703	3	596	9	Y	542	489	0			92
12	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	12394	3	520	9	Y	473	542	0			23
01	14409 X	14409	-0-	-0-	-0-	13827	3	582	9	Y	529	536	0	1	8	15
02	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	14011	3	584	9	Y	531	484	0	1	8	61
03	13950 X	12768	-0-	-1182	-0-	12042	3	726	9	Y	660	687	0			34

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

10	DLQ G-10	16190	-0-	16190	58069	15321	3	869	9	Y	790	806	0	1	8	69
11	72584 X	14515	-0-	-58069	-0-	13770	3	745	9	Y	677	710	0	1	8	35
12	19654 X	15525	-0-	-4129	-0-	14525	3	89	4	Y	828	820	0	2	8	41
						911	9									
01	19654 X	15599	-0-	-4055	-0-	14619	3	123	4	Y	779	781	0	3	8	36
						857	9									
02	15064 X	14833	-0-	-231	-0-	13850	3	46	4	Y	852	814	0	2	8	72
						937	9									
03	16182 X	16052	-0-	-130	-0-	14896	3	11	4	Y	1041	984	0	2	8	127
						1145	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

10	DLQ G-10	16865	-0-	16865	61842	15898	3	6	4	Y	874	889	0	1	8	52
						961	9									
11	76701 X	14859	-0-	-61842	-0-	14127	3	2	4	Y	664	642	0	2	8	72
						730	9									
12	15965 X	13202	-0-	-2763	-0-	12657	3	33	4	Y	465	515	0	2	8	20
						512	9									
01	15965 X	9092	-0-	-6873	-0-	8744	3	4	4	Y	313	301	0	2	8	30
						344	9									
02	14420 X	11912	-0-	-2508	-0-	11464	3	57	4	Y	355	346	0	2	8	37
						391	9									
03	15965 X	11304	-0-	-4661	-0-	10698	3	606	9	Y	551	551	0	2	8	35

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

10	DLQ G-10	17243	-0-	17243	68613	16530	3	713	9	Y	648	674	1			70
11	84760 X	16147	-0-	-68613	-0-	15381	3	766	9	Y	696	619	1	1	8	146
12	17763 X	15249	-0-	-2514	-0-	14613	3	18	4	Y	562	498	1	1	8	209
						618	9									
01	18012 X	18012	-0-	-0-	-0-	17333	3	6	4	Y	612	620	1	1	8	200
						673	9									
02	15892 X	15892	-0-	-0-	-0-	15431	3	4	4	Y	415	521	1	1	8	93
						457	9									
*03	17292 X	17292	-0-	-0-	-0-	16827	3	3	4	Y	420	450	1	1	8	62
						462	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		16616	-0-	16616	69049	15900	3	716	9	Y	651	528	1			263
11	84330	X	15281	-0-	-69049	-0-	14622	3	1	4	Y	598	741	1			120
							658	9									
12	17763	X	14814	-0-	-2949	-0-	14398	3	9	4	Y	370	404	1			86
							407	9									
01	17732	X	14707	-0-	-3025	-0-	14240	3	2	4	Y	423	409	1			100
							465	9									
02	15792	X	12021	-0-	-3771	-0-	11646	3	1	4	Y	340	296	1			144
							374	9									
03	16616	X	14238	-0-	-2378	-0-	13767	3	1	4	Y	427	486	1			85
							470	9									

JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

10	DLQ G-10		35097	-0-	35097	50420	29657	3	5440	9	Y	4945	5053	0	7	8	266
11	82610	X	32190	-0-	-50420	-0-	30190	3	2000	9	Y	1818	1862	0	7	8	215
12	24361	X	24361	-0-	-0-	-0-	22725	3	140	4	Y	1360	1488	0	5	8	82
							1496	9									
01	28179	X	19712	-0-	-8467	-0-	18317	3	162	4	Y	1121	1117	0	6	8	80
							1233	9									
02	25452	X	15123	-0-	-10329	-0-	14075	3	25	4	Y	930	947	0	5	8	58
							1023	9									
03	28179	X	15383	-0-	-12796	-0-	14145	3	1238	9	Y	1125	1115	0	5	8	63

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

10	DLQ G-10		34977	-0-	34977	147051	34385	3	12	4	Y	527	568	0	2	8	31
							580	9									
11	179212	X	32161	-0-	-147051	-0-	31549	3	4	4	Y	553	521	0	3	8	60
							608	9									
12	39308	X	33600	-0-	-5708	-0-	32895	3	79	4	Y	569	601	0	3	8	25
							626	9									
01	37758	X	33183	-0-	-4575	-0-	32614	3	12	4	Y	506	479	0	3	8	49
							557	9									
02	32676	X	28579	-0-	-4097	-0-	28040	3	119	4	Y	382	388	0	3	8	40
							420	9									
03	34968	X	30829	-0-	-4139	-0-	30294	3	535	9	Y	486	492	0	3	8	31

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

10	38161	X	11411	-0-	-26750	-0-	8624	3	2787	9	Y	2534	2398	0	3	8	221
11	35220	X	30106	-0-	-5114	-0-	26302	3	3804	9	Y	3458	3492	0	8	8	179
12	27607	X	27607	-0-	-0-	-0-	24788	3	171	4	Y	2407	2462	0	6	8	118
							2648	9									
01	DLQ G-10		24942	-0-	24942	24942	22545	3	226	4	Y	1974	1992	0	8	8	92
							2171	9									
02	DLQ G-10		20294	-0-	20294	45236	18689	3	79	4	Y	1387	1356	0	6	8	117
							1526	9									
03	DLQ G-10		20200	-0-	20200	65436	18847	3	22	4	Y	1210	1174	0	5	8	148
							1331	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	31175	-0-	31175	120868	30497	3	678	9	Y	616	606	1	2	8	66
11	150131 X	29263	-0-	-120868	-0-	28360	3	903	9	Y	821	713	1	3	8	171
12	29543 X	27643	-0-	-1900	-0-	26764	3	19	4	Y	782	661	1	2	8	290
						860	9									
01	29543 X	28922	-0-	-621	-0-	28225	3	6	4	Y	628	711	1	3	8	204
						691	9									
02	26684 X	25604	-0-	-1080	-0-	24807	3	4	4	Y	721	761	1	3	8	161
						793	9									
03	29543 X	28076	-0-	-1467	-0-	27178	3	4	4	Y	813	852	1	2	8	120
						894	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

10	DLQ G-10	39680	-0-	39680	168851	38817	3	1	4	Y	784	648	1	4	8	315
						862	9									
11	205040 X	36189	-0-	-168851	-0-	35383	3	3	4	Y	730	893	1	7	8	145
						803	9									
12	46097 X	35862	-0-	-10235	-0-	34878	3	37	4	Y	861	801	1	7	8	198
						947	9									
01	42904 X	35064	-0-	-7840	-0-	34232	3	8	4	Y	749	763	1	9	8	175
						824	9									
02	37464 X	27628	-0-	-9836	-0-	27078	3	4	4	Y	496	457	1	6	8	208
						546	9									
03	39680 X	33057	-0-	-6623	-0-	32324	3	6	4	Y	661	732	1	7	8	130
						727	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287

10	DLQ G-10	35528	-0-	35528	146884	34343	3	12	4	Y	1066	1131	0	4	8	63
						1173	9									
11	178161 X	31277	-0-	-146884	-0-	30133	3	4	4	Y	1036	981	0	6	8	112
						1140	9									
12	39215 X	35748	-0-	-3467	-0-	34608	3	80	4	Y	964	1029	0	5	8	42
						1060	9									
01	38099 X	31081	-0-	-7018	-0-	30302	3	11	4	Y	698	667	0	6	8	67
						768	9									
02	32088 X	24759	-0-	-7329	-0-	23776	3	121	4	Y	784	764	0	5	8	82
						862	9									
03	35743 X	31080	-0-	-4663	-0-	29944	3	1136	9	Y	1033	1044	0	5	8	66

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890

10	DLQ G-10	24396	-0-	24396	91090	23795	3	601	9	Y	546	510	1	2	8	107
11	113409 X	22319	-0-	-91090	-0-	21618	3	701	9	Y	637	620	1	2	8	122
12	22355 X	22355	-0-	-0-	-0-	21710	3	15	4	Y	573	637	1	2	8	56
						630	9									
01	22301 X	22301	-0-	-0-	-0-	21429	3	24	4	Y	771	756	1	3	8	68
						848	9									
02	18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	18105	3	30	4	Y	504	487	1	2	8	83
						554	9									
*03	20702 X	20702	-0-	-0-	-0-	20159	3	11	4	Y	484	504	1	2	8	61
						532	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37262 X	31694	-0-	-5568	-0-	30481	3	1213	9	Y	1103	1094	1	4	8	118
11	36060 X	34136	-0-	-1924	-0-	32477	3	1659	9	Y	1508	1305	1	6	8	315
12	34565 X	33231	-0-	-1334	-0-	32176	3	61	4	Y	904	879	1	5	8	335
						994	9									
01	DLQ G-10	33177	-0-	33177	33177	32088	3	20	4	Y	972	984	1	8	8	315
						1069	9									
02	DLQ G-10	29213	-0-	29213	62390	28131	3	14	4	Y	971	1064	1	6	8	216
						1068	9									
03	DLQ G-10	31569	-0-	31569	93959	30347	3	11	4	Y	1101	1150	1	5	8	162
						1211	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845

10	39680 X	32934	-0-	-6746	-0-	32117	3	2	4	Y	741	609	1	1	8	299
						815	9									
11	38400 X	30842	-0-	-7558	-0-	29899	3	5	4	Y	853	979	1	3	8	170
						938	9									
12	36301 X	30755	-0-	-5546	-0-	29781	3	64	4	Y	827	804	1	2	8	191
						910	9									
01	DLQ G-10	30577	-0-	30577	30577	29610	3	14	4	Y	866	851	1	2	8	204
						953	9									
02	DLQ G-10	26303	-0-	26303	56880	25475	3	7	4	Y	746	633	1	2	8	315
						821	9									
03	DLQ G-10	29894	-0-	29894	86774	28978	3	11	4	Y	823	973	1	2	8	163
						905	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072

10	DLQ G-10	46458	-0-	46458	192060	40933	3	16	4	Y	5008	4993	0	9	8	81
						5509	9									
11	236522 X	44462	-0-	-192060	-0-	39279	3	5183	9	Y	4712	4658	0	14	8	121
12	46872 X	43681	-0-	-3191	-0-	38272	3	185	4	Y	4749	4729	0	12	8	129
						5224	9									
01	46872 X	45015	-0-	-1857	-0-	39442	3	47	4	Y	5024	4999	0	17	8	137
						5526	9									
02	42336 X	41574	-0-	-762	-0-	36691	3	141	4	Y	4311	4312	0	14	8	122
						4742	9									
*03	47780 X	47780	-0-	-0-	-0-	42429	3	59	4	Y	4811	4785	0	14	8	134
						5292	9									

ELWOOD 29 ZZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288202 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714

10	54498 X	51188	-0-	-3310	-0-	45819	3	35	4	Y	4849	4925	0	17	8	266
						5334	9									
11	52740 X	49175	-0-	-3565	-0-	44084	3	31	4	Y	4600	4589	0	27	8	250
						5060	9									
12	52824 X	50255	-0-	-2569	-0-	44704	3	69	4	Y	4984	4921	0	24	8	289
						5482	9									
01	DLQ G-10	49319	-0-	49319	49319	44379	3	30	4	Y	4464	4516	0	33	8	204
						4910	9									
02	DLQ G-10	43434	-0-	43434	92753	38628	3	39	4	Y	4334	4344	0	29	8	165
						4767	9									
03	DLQ G-10	48217	-0-	48217	140970	42802	3	99	4	Y	4833	4784	0	24	8	190
						5316	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 7H RRCID -> 288739 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90427 X	82648	-0-	-7779	-0-	78414	3	4234	9	Y	3849	3832	0	12	8	168
11	86550 X	76331	-0-	-10219	-0-	72285	3	4046	9	Y	3678	3660	0	17	8	169
12	89435 X	75379	-0-	-14056	-0-	71362	3	67	4	Y	3591	3617	0	15	8	128
						3950	9									
01	DLQ G-10	74416	-0-	74416	74416	70337	3	190	4	Y	3535	3513	0	21	8	129
						3889	9									
02	DLQ G-10	68122	-0-	68122	142538	64609	3	201	4	Y	3011	2983	0	17	8	140
						3312	9									
03	DLQ G-10	63758	-0-	63758	206296	60821	3	2937	9	Y	2670	2679	0	12	8	119

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 4H RRCID -> 288740 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74958 X	68449	-0-	-6509	-0-	64401	3	4048	9	Y	3680	3661	0	14	8	161
11	68790 X	65104	-0-	-3686	-0-	61283	3	3821	9	Y	3474	3455	0	21	8	159
12	69502 X	65080	-0-	-4422	-0-	61310	3	59	4	Y	3374	3394	0	19	8	120
						3711	9									
01	DLQ G-10	64091	-0-	64091	64091	60357	3	166	4	Y	3244	3220	0	26	8	118
						3568	9									
02	DLQ G-10	58516	-0-	58516	122607	55179	3	181	4	Y	2869	2833	0	21	8	133
						3156	9									
03	DLQ G-10	59688	-0-	59688	182295	56445	3	3243	9	Y	2948	2931	0	19	8	131

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 2H RRCID -> 288831 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7762 - 17967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98580 X	85235	-0-	-13345	-0-	78848	3	6387	9	Y	5806	5795	0	13	8	254
11	91950 X	81904	-0-	-10046	-0-	75586	3	6318	9	Y	5744	5715	0	20	8	263
12	95015 X	82419	-0-	-12596	-0-	75913	3	72	4	Y	5849	5887	0	17	8	208
						6434	9									
01	DLQ G-10	81008	-0-	81008	81008	74658	3	203	4	Y	5588	5570	0	22	8	204
						6147	9									
02	DLQ G-10	73385	-0-	73385	154393	68070	3	220	4	Y	4632	4601	0	19	8	216
						5095	9									
03	DLQ G-10	76454	-0-	76454	230847	70928	3	5526	9	Y	5024	4999	0	17	8	224

DONERAIL 8 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289477 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 18635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92287 X	80236	-0-	-12051	-0-	72614	3	283	4	Y	6672	6628	0	3	8	152
						7339	9									
11	86550 X	77120	-0-	-9430	-0-	70187	3	214	4	Y	6108	6113	0	5	8	142
						6719	9									
12	88784 X	71482	-0-	-17302	-0-	65247	3	434	4	Y	5274	5271	0	4	8	141
						5801	9									
01	DLQ G-10	73900	-0-	73900	73900	66365	3	994	4	Y	5946	6022	0	5	8	60
						6541	9									
02	DLQ G-10	62070	-0-	62070	135970	54937	3	2014	4	Y	4654	4594	0	4	8	116
						5119	9									
03	DLQ G-10	71356	-0-	71356	207326	65158	3	221	4	Y	5434	5432	0	4	8	114
						5977	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289597 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49104	X	43969	-0-	-5135	-0-	38019	3	69	4	N	5346	5325	0	22	8	46
							5881	9									
11	47520	X	41954	-0-	-5566	-0-	36614	3	38	4	N	4820	4806	0	30	8	30
							5302	9									
12	49104	X	42332	-0-	-6772	-0-	36645	3	40	4	N	5134	5094	0	25	8	45
							5647	9									
01	45322	X	40563	-0-	-4759	-0-	34912	3	67	4	N	5076	5020	0	31	8	70
							5584	9									
02	40404	X	37896	-0-	-2508	-0-	32949	3	89	4	N	4416	4425	0	26	8	35
							4858	9									
03	43958	X	41767	-0-	-2191	-0-	36283	3	79	4	N	4914	4876	0	25	8	48
							5405	9									

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290291 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7847 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	205065	X	155828	-0-	-49237	-0-	141347	3	109	4	N	13065	13044	1	16	8	161
							14372	9									
11	182670	X	144480	-0-	-38190	-0-	131417	3	51	4	N	11829	11725	1	37	8	228
							13012	9									
12	181164	X	142547	-0-	-38617	-0-	129342	3	927	4	N	11162	11255	1	34	8	101
							12278	9									
01	173259	X	136229	-0-	-37030	-0-	124819	3	36	4	N	10340	10211	1	45	8	185
							11374	9									
02	149464	X	122413	-0-	-27051	-0-	110722	3	1871	4	N	8927	8793	1	40	8	279
							9820	9									
03	155837	X	90273	-0-	-65564	-0-	82406	3	581	4	N	6624	6687	1	15	8	201
							7286	9									

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291548 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8243 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	832197	X	262165	-0-	-570032	-0-	220919	3	166	4	Y	37345	37297	0	49	8	49
							41080	9									
11	236467	X	236467	-0-	-0-	-0-	204645	3	31822	9	Y	28929	28865	0	71	8	42
12	227264	X	227264	-0-	-0-	-0-	200889	3	257	4	Y	23744	23678	0	57	8	51
							26118	9									
01	194277	X	172071	-0-	-22206	-0-	155203	3	4	4	Y	15331	15269	0	57	8	56
							16864	9									
02	175476	X	158686	-0-	-16790	-0-	138182	3	770	4	Y	17940	17893	0	52	8	51
							19734	9									
*03	199468	X	199468	-0-	-0-	-0-	181118	3	18350	9	Y	16682	16510	0	53	8	170

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292098 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8693 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		96	-0-	96	96	77	3	19	9	N	17	16	0			1
10	0		138922	-0-	138922	139018	104424	3	34498	9	N	31362	31302	0			61
11	0		181247	-0-	181247	320265	146082	3	35165	9	N	31968	31695	0			334
12	0		187649	-0-	187649	507914	158674	3	28975	9	N	26341	26650	0			25
01	0		78132	-0-	78132	586046	66153	3	11979	9	N	10890	10892	0			23
*02	602050	X	16004	-0-	-586046	-0-	12169	3	3835	9	N	3486	3494	0			15
*03	188945	X	101665	-0-	-87280	-0-	78946	3	22719	9	N	20654	20634	0			35

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292099 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8888 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		28239	-0-	28239	28239	21830	3	6409	9	N	5826	5649	0			177
10	0		284582	-0-	284582	312821	215394	3	69188	9	N	62898	62953	0			122
11	0		277027	-0-	277027	589848	220689	3	56338	9	N	51216	50803	0			535
12	0		268869	-0-	268869	858717	222804	3	46065	9	N	41877	42372	0			40
01	0		247932	-0-	247932	1106649	210939	3	36993	9	N	33630	33598	0			72
*02	1306112	X	199463	-0-	-1106649	-0-	172415	3	27048	9	N	24589	24553	0			108
03	262849	X	208848	-0-	-54001	-0-	182741	3	26107	9	N	23734	23802	0			40

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 292113 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8691 - 19019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	327	-0-	327	327	134	3	193	9	N	175	170	0			5
10	0	142468	-0-	142468	142795	107674	3	34794	9	N	31631	31574	0			62
11	0	209367	-0-	209367	352162	170500	3	38867	9	N	35334	35027	0			369
12	0	212244	-0-	212244	564406	179604	3	32640	9	N	29673	30014	0			28
01	0	196850	-0-	196850	761256	169124	3	27726	9	N	25205	25179	0			54
*02	930703 X	169447	-0-	-761256	-0-	143784	3	25663	9	N	23330	23282	0			102
*03	223400 X	223400	-0-	-0-	-0-	196350	3	27050	9	N	24591	24651	0			42

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 292238 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8717 - 18888

09	0	5951	-0-	5951	5951	4479	3	1472	9	N	1338	1297	0			41
10	0	204289	-0-	204289	210240	153550	3	50739	9	N	46126	46077	0			90
11	0	215970	-0-	215970	426210	173465	3	42505	9	N	38641	38327	0			404
12	0	220728	-0-	220728	646938	185104	3	35624	9	N	32385	32758	0			31
01	0	206143	-0-	206143	853081	177421	3	28722	9	N	26111	26085	0			57
*02	1023304 X	170223	-0-	-853081	-0-	148653	3	21570	9	N	19609	19580	0			86
*03	200446 X	174891	-0-	-25555	-0-	154924	3	19967	9	N	18152	18207	0			31

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086

10	145142 X	142946	-0-	-2196	-0-	334	1	131220	3	Y	8027	8018	1			1507
						2562	4	8830	9							
11	140460 X	135570	-0-	-4890	-0-	214	1	124110	3	Y	6939	6911	1			1535
						3613	4	7633	9							
12	145142 X	140371	-0-	-4771	-0-	199	1	130223	3	Y	6896	6892	1			1539
						2363	4	7586	9							
01	145142 X	98676	-0-	-46466	-0-	100	1	87418	3	Y	7721	6444	1			2816
						2665	4	8493	9							
02	129108 X	125709	-0-	-3399	-0-	246	1	108508	3	Y	11075	11096	0			2795
						4772	4	12183	9							
03	142941 X	126902	-0-	-16039	-0-	904	1	112054	3	Y	8077	10130	0			742
						5059	4	8885	9							

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10201 - 10252

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

10	3317 #	2408	-0-	-909 B	-6256	2395	3	13	9	N	12					122
11	2400 #	2666	-0-	266 B	-5990	2636	3	30	9	N	27					149
12	0 N	2647	-0-	2647 B	-3343	2646	3	1	9	N	1					150
01	2418 N	3110	-0-	692 B	-2651	3070	3	40	9	N	36	186	1			-0-
02	0 N	1617	-0-	1617 B	-1034	1606	3	11	9	N	10					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1034																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1034					N	40					50

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. //CONT.// 159643
RATLIFF -5- WELL #: RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
	RECLASSIFIED TO OIL				01/01/2019											

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

10	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	847	2	10	9	N	9	143	1			45
11	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	852	2	24	9	N	22					67
12	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	838	2	9	9	N	8					75
01	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	791	2	11	9	N	10					85
02	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	723	2	19	9	N	17					102
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	562	2	23	9	N	21					123

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

10	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

10	3100 N	77	-0-	-3023 B	12361	77	2			N	-0-					72
11	3000 N	-0-	-0-	-3000 B	9361					N	-0-					72
12	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	6261					N	-0-					72
01	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	3161					N	-0-					72
02	2800 N	-0-	-0-	-2800 B	361					N	-0-					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 361																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	361					N	NO RPT					72

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	87	1	14	3	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	15	-0-	-109 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-

VENCER ENERGY, LLC 884498
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

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

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PDEH LLC 646827
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

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

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

10	38502 X	12726	-0-	-25776	-0-	12726	3		N	-0-			-0-
11	32700 X	26301	-0-	-6399	-0-	26301	3		N	-0-			-0-
12	45477 X	25864	-0-	-19613	-0-	25864	3		N	-0-			-0-
01	45477 X	13994	-0-	-31483	-0-	13994	3		N	-0-			-0-
02	41076 X	11604	-0-	-29472	-0-	11604	3		N	-0-			-0-
03	27187 X	6159	-0-	-21028	-0-	6159	3		N	-0-			-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

10	196137 X	163789	-0-	-32348	-0-	163789	3		N	-0-			-0-
11	188850 X	180032	-0-	-8818	-0-	180032	3		N	-0-			-0-
12	193874 X	182249	-0-	-11625	-0-	182249	3		N	-0-			-0-
*01	190712 X	154635	-0-	-36077	-0-	154635	2		N	-0-			-0-
02	168028 X	155048	-0-	-12980	-0-	155048	2		N	-0-			-0-
03	186031 X	171785	-0-	-14246	-0-	171785	2		N	-0-			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

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

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG) 25349 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OLSEN ENERGY INC. 621750
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387 #	2232	-0-	-155	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
11	2200 R	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
12	2263 #	2255	-0-	-8	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
02	2044 #	2029	-0-	-15	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
03	2263 #	2212	-0-	-51	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

10	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					5
11	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					5
12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					5
*01	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-	1	1			4
*02	441 R	441	-0-	-0-	-0-	365	2	76	9	Y	69	40	1			33
*03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	339	2	20	9	Y	18					51

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

10	155 #	29	-0-	-126	-0-	19	2	10	9	N	9	9	0			-0-
11	150 #	43	-0-	-107	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	217 #	46	-0-	-171	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	217 #	56	-0-	-161	-0-	54	2	2	4	N	-0-					-0-
02	196 #	76	-0-	-120	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

10	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
01	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1065	2	63	4	N	33	32	0			1
						36	9									
02	826 R	826	-0-	-0-	-0-	742	2	50	4	N	31	31	0			1
						34	9									
*03	952 R	952	-0-	-0-	-0-	878	2	16	4	N	53	52	0			2
						58	9									

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	4	N	-0-					-0-
02	219 R	219	-0-	-0-	-0-	205	2	14	4	N	-0-					-0-
*03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	269	2	5	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

10	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	4	Y	-0-					-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	20	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	563 R	563	-0-	-0-	-0-	519	2	44	9	N	40	38	0			2
12	73 R	73	-0-	-0-	-0-	66	2	7	9	N	6	8	0			-0-
01	242 R	242	-0-	-0-	-0-	223	2	13	4	N	5	5	0			-0-
						6	9									
02	380 R	380	-0-	-0-	-0-	356	2	24	4	N	-0-					-0-
*03	348 R	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	4	N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307

10	124 #	32	-0-	-92	-0-	20	2	12	9	N	11	11	0			-0-
11	120 #	27	-0-	-93	-0-	23	2	4	9	N	4	4	1			-0-
12	124 #	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	155 #	86	-0-	-69	-0-	82	2	4	4	N	-0-					-0-
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	4	N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452

10	21080	13507	-0-	-7573	3127	280	1	13193	3	Y	31	36	1			26
						34	9									
11	13800 #	8161	-0-	-5639	-0-	273	1	7840	3	Y	44	35	1			35
						48	9									
12	14260 #	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					35
01	14260 #	12769	-0-	-1491	-0-	280	1	12412	3	Y	70	55	1			50
						77	9									
02	12208 #	6368	-0-	-5840	-0-	252	1	6096	3	Y	18	36	1			32
						20	9									
03	13516 #	8419	-0-	-5097	-0-	279	1	8106	3	Y	31	37	1			26
						34	9									

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

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

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

10	5239 #	4136	-0-	-1103	-0-	4093	3	43	9	Y	39					469
11	5435 R	5435	-0-	-0-	-0-	5407	3	28	9	Y	25	181	1			313
12	5716 R	5716	-0-	-0-	-0-	5415	3	301	9	Y	274	182	1			405
01	4347 R	4347	-0-	-0-	-0-	4239	3	108	9	Y	98	176	1			327
02	4732 #	4582	-0-	-150	-0-	4438	3	144	9	Y	131					458
03	5239 #	4764	-0-	-475	-0-	4720	3	44	9	Y	40	177	1			321

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

10	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	4			N	-0-					57
11	150 #	101	-0-	-49	-0-	101	4			N	-0-					57
12	155 #	92	-0-	-63	-0-	92	4			N	-0-					57
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					57
02	140 #	135	-0-	-5	-0-	135	4			N	-0-					57
03	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	4			N	-0-					57

OXY USA WTP LP 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11755 - 12294

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DLQ G-10	82624	-0-	82624	82624	22	1	81532	2	Y	973	973	0						25
						1070	9												
11	DLQ G-10	78888	-0-	78888	161512	67	1	77950	2	Y	684	686	0						23
						119	4	752	9										
12	DLQ G-10	80427	-0-	80427	241939	95	1	79231	2	Y	982	986	0						19
						21	4	1080	9										
*01	316733 R	74794	-0-	-241939	-0-	107	1	70234	2	Y	1102	1103	0						18
						3241	4	1212	9										
02	74760 #	58157	-0-	-16603	-0-	51	1	57343	2	Y	678	684	0						12
						17	4	746	9										
03	82615 #	69937	-0-	-12678	-0-	87	1	67974	2	Y	1223	428	0	790	1				17
						1345	9												

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL L WELL #: 4 RRCID -> 291259 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903

10	6417 #	3891	-0-	-2526	-0-	3891	2			Y	-0-					40
11	6210 #	3579	-0-	-2631	-0-	3579	2			Y	-0-					40
12	5146 #	4481	-0-	-665	-0-	4481	2			Y	-0-					40
*01	5146 #	2942	-0-	-2204	-0-	2942	2			Y	-0-	9	1			31
*02	4648 #	2087	-0-	-2561	-0-	2024	2	63	9	Y	57	61	1			27
03	4495 #	2784	-0-	-1711	-0-	2760	2	24	9	Y	22					49

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953 #	674	-0-	-1279	-0-	638	3	36	9	Y	33	124	1			28
11	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	43	36	1			35
12	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					35
01	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	51	50	1			36
02	1120 #	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-	26	1			10
03	682 #	34	-0-	-648	-0-	2	3	32	9	Y	29	15	1			24

REVERENCE OPERATING LLC 703827
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

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

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

10	117611 X	117611	-0-	-0-	-0-	6847	1	110764	2	N	-0-					-0-
11	93953 X	93953	-0-	-0-	-0-	6796	1	87157	2	N	-0-					-0-
12	119987 X	119987	-0-	-0-	-0-	8456	1	111531	2	N	-0-					-0-
01	118394 X	118394	-0-	-0-	-0-	8139	1	110255	2	N	-0-					-0-
*02	106106 X	106106	-0-	-0-	-0-	7141	1	98965	2	N	-0-					-0-
*03	93112 X	93112	-0-	-0-	-0-	6022	1	87090	2	N	-0-					-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
DUNE                                //CONT.//   26538 001   ASSOCIATED              49B                                CNTY: CRANE
  SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC     //CONT.// 760218
    UNIVERSITY "B"                    WELL #:    1    RRCID -> 157005  COMPL. DATE 11/16/1995  TOTAL DEPTH  9274 PERF. 2992 -  3006
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC           827681
    TEXAS CONSOLIDATED #1             WELL #: H  6H   RRCID -> 158710  COMPL. DATE 05/03/1996  TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 -  3222
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                Y       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                Y       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                Y       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                Y       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                Y       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-          -0-                                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
DUSTY MESA (DEVONIAN)                      26794 080   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                           CNTY: PECOS
  STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.         817555
    JAPONES                           WELL #:    1    RRCID -> 184886  COMPL. DATE 05/25/2001  TOTAL DEPTH  8400 PERF. 8258 -  8300
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10     2263 N       501     -0-       -1762          -0-         501  3                N       -0-                                -0-
 11     1350 N       408     -0-        -942          -0-         408  3                N       -0-                                -0-
 12     1271 N      -0-      -0-       -1271          -0-                               N       -0-                                -0-
 01      496 N      -0-      -0-        -496          -0-                               N       -0-                                -0-
 02      392 N      -0-      -0-        -392          -0-                               N       -0-                                -0-
 03        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                               N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
EDWARDS, WEST (CANYON)                     27746 500   ASSOCIATED              ONE WELL                           CNTY: ECTOR
  SHA-JAM OPERATING CORP.                  767967
    TXL "HHH"                         WELL #:        RRCID -> 174927  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  9100 PERF. 8689 -  8734
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                12
 11 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                12
 12 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                12
 01 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                12
 02 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                12
 03 P&A COND        -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                12
                 WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
EL CINCO (LEONARD, LOWER)                  27946 332   ASSOCIATED              CAPACITY                           CNTY: PECOS
  DARKENS OIL & GAS INC.                   200560
    PRICE, RUTH MARY -B-              WELL #:    1    RRCID -> 048042  COMPL. DATE 04/24/1996  TOTAL DEPTH  5600 PERF. 4122 -  4653
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      762 N       762     -0-        -0-          -0-         700  2       62  9    N        56                                140
 11      775 N       775     -0-        -0-          -0-         700  2       75  9    N        68      162  1                   46
 12      837 N       710     -0-        -127         -0-         673  2       37  9    N        34                               80
 01      761 N       761     -0-        -0-          -0-         683  2       78  9    N        71      146  1                    5
*02      730 N       730     -0-        -0-          -0-         664  2       66  9    N        60                               65
 03      713 N   NO RPT      -0-        -713         -0-                               N    NO RPT                               65

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    PRICE, RUTH MARY -C-              WELL #:    1 T  RRCID -> 186740  COMPL. DATE 08/30/2001  TOTAL DEPTH  5273 PERF. 4792 -  4812
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 DLQ G-10        1869     -0-        1869         3110       1774  2       95  9    Y        86       79  1                   42
 11 DLQ G-10        2055     -0-        2055         5165       1939  2      116  9    Y       105                              147
 12 DLQ G-10        1307     -0-        1307         6472       1266  2       41  9    Y        37       84  1                  100
 01     7620 X      1148     -0-       -6472         -0-        1114  2       34  9    Y        31       86  1                   45
*02     1054 N      1054     -0-        -0-          -0-         985  2       69  9    Y        63       88  1                   20
 03     1302 N   NO RPT      -0-       -1302         -0-                               Y    NO RPT                               20
```

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	934	-0-	-213	-0-	934	2		N	-0-			-0-
02	924 N	823	-0-	-101	-0-	823	2		N	-0-			-0-
*03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		N	-0-			94
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3		N	-0-			94
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3		N	-0-			94
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			94
*02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-			94
03	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	1706	3		N	-0-			94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	3			N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

10	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	825	1	9323	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	5160	X	4956	-0-	-204	-0-	867	1	4088	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	937	1	9524	2	Y	1					2
							1	9									
01	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	916	1	9414	2	Y	1					3
							1	9									
*02	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	936	1	8323	2	Y	2					5
							2	9									
*03	9393	X	9005	-0-	-388	-0-	969	1	8036	2	Y	-0-					5

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

10	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	2			N	-0-					-0-
11	1386	N	1336	-0-	-50	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3408	-0-	308	308	3408	2			N	-0-					-0-
01	3721	X	3413	-0-	-308	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
*03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

10	24023 X	24023	-0-	-0-	-0-	24023	3		N	-0-			-0-
11	20341 X	20341	-0-	-0-	-0-	20341	3		N	-0-			-0-
12	13646 X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	3		N	-0-			-0-
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	3		N	-0-			-0-
03	3782 X	3	-0-	-3779	-0-	3	3		N	-0-			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	314	1	2484	2	Y	1					3
							1	9									
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	276	1	2415	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	295	1	2448	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	324	1	2353	2	Y	3	1	0	1	1	4
							3	9									
*02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	224	1	1999	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	251	1	2257	2	Y	-0-	3	1			1

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	186	1	817	2	N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	181	1	224	2	N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	240	1	873	2	N	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	233	1	894	2	N	-0-					-0-
*02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	202	1	790	2	N	-0-					-0-
*03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	167	1	681	2	N	-0-					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

10	DLQ	G-10	180	-0-	180	855	180	3			Y	-0-					28
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	855					Y	-0-					28
12	924	X	69	-0-	-855	-0-	69	3			Y	-0-					28
01	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					28
*02	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					28
*03	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					28

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	5304	-0-	5304	16251	5304	3			Y	-0-			36
11	DLQ G-10	5255	-0-	5255	21506	5255	3			Y	-0-			36
12	26736 X	5230	-0-	-21506	-0-	5230	3			Y	-0-			36
01	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT			36
02	4900 X	3875	-0-	-1025	-0-	3875	3			Y	-0-			36
03	5425 X	4036	-0-	-1389	-0-	4036	3			Y	-0-			36

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

10	5084 X	3772	-0-	-1312	-0-	2	1	3725	3	Y	41	41	0	2
						45	9							
11	4920 X	3452	-0-	-1468	-0-	2	1	3409	3	Y	37	37	0	2
						41	9							
12	4867 X	3674	-0-	-1193	-0-	2	1	3624	3	Y	44	44	0	2
						48	9							
01	4867 X	2846	-0-	-2021	-0-	2	1	2814	3	Y	27	26	0	3
						30	9							
02	3416 X	3021	-0-	-395	-0-	1	1	2991	3	Y	26	27	0	2
						29	9							
*03	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	2	1	3754	3	Y	37	37	0	2
						41	9							

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

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

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

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

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

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

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

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

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

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

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

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

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

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

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

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

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

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

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

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

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

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

FDL OPERATING, LLC 263924
BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2021

FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (BARNETT SHALE) 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UL G 1-15 WELL #: 4H RRCID -> 288316 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 15840

10	21142 X	17924	-0-	-3218	-0-	16267	3	1657	9	Y	1506	1496	1			157
11	18960 X	12098	-0-	-6862	-0-	10768	3	26	4	Y	1185	1275	1			67
						1304	9									
12	19158 X	18394	-0-	-764	-0-	17132	3	1262	9	Y	1147	1071	1			143
01	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	15567	3	21	4	Y	1359	1370	1			132
						1495	9									
*02	16274 X	16274	-0-	-0-	-0-	14790	3	8	4	Y	1342	1337	1			137
						1476	9									
03	17918 X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT					137

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

UL G 1-28 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21638 X	18731	-0-	-2907	-0-	16983	3	1748	9	Y	1589	1712	1			215
11	20040 X	18332	-0-	-1708	-0-	16110	3	2222	9	Y	2020	1877	1			358
12	20708 X	18601	-0-	-2107	-0-	16799	3	1802	9	Y	1638	1677	1			319
01	19065 X	18491	-0-	-574	-0-	16370	3	2121	9	Y	1928	1888	1			359
02	16912 X	15590	-0-	-1322	-0-	13989	3	24	4	Y	1434	1483	1			310
						1577	9									
03	18941 X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					310

UL G 1-15 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288377 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18972 X	18025	-0-	-947	-0-	16321	3	1704	9	Y	1549	1555	1			165
11	18660 X	16267	-0-	-2393	-0-	14824	3	36	4	Y	1279	1373	1			71
						1407	9									
12	19282 X	16475	-0-	-2807	-0-	14613	3	1862	9	Y	1693	1554	1			210
01	19282 X	17279	-0-	-2003	-0-	15575	3	21	4	Y	1530	1587	1			153
						1683	9									
02	16268 X	15669	-0-	-599	-0-	14130	3	8	4	Y	1392	1402	1			143
						1531	9									
03	18011 X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					143

UL G 1-22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288381 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17484 X	16612	-0-	-872	-0-	14661	3	1951	9	Y	1774	1769	1			188
11	16680 X	15570	-0-	-1110	-0-	13758	3	34	4	Y	1616	1714	1			90
						1778	9									
12	17236 X	15190	-0-	-2046	-0-	13132	3	2058	9	Y	1871	1729	1			232
01	17236 X	15266	-0-	-1970	-0-	13439	3	19	4	Y	1644	1712	1			164
						1808	9									
02	15008 X	14093	-0-	-915	-0-	12377	3	7	4	Y	1554	1558	1			160
						1709	9									
03	16616 X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					160

UL G 1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288386 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31062 X	22330	-0-	-8732	-0-	20427	3	1903	9	Y	1730	1682	1			211
11	27780 X	21676	-0-	-6104	-0-	19421	3	2255	9	Y	2050	1906	1			355
12	28706 X	21861	-0-	-6845	-0-	19737	3	2124	9	Y	1931	1921	1			365
01	28706 X	22560	-0-	-6146	-0-	20186	3	2374	9	Y	2158	2120	1			403
*02	23079 X	23079	-0-	-0-	-0-	20841	3	35	4	Y	2003	1991	1			415
						2203	9									
03	22413 X	NO RPT	-0-	-22413	-0-					Y	NO RPT					415

UL G 9-35 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289531 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796 X	3846	-0-	-5950	-0-	890	3	12	4	Y	2676	2721	1			54
						2944	9									
11	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	3457	3	71	4	Y	1490	1498	1			46
						1639	9									
12	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	4327	3	20	4	Y	2512	2480	1			78
						2763	9									
01	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	1424	3	5	4	Y	2556	2581	1			53
						2812	9									
02	3472 X	3401	-0-	-71	-0-	884	3	5	4	Y	2284	2310	1			27
						2512	9									
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					27

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

UL G 1-27 B WELL #: 2H RRCID -> 289603 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26257 X	26220	-0-	-37	-0-	22156	3	8	4	Y	3687	3751	1			409
						4056	9									
11	28080 X	25402	-0-	-2678	-0-	21371	3	23	4	Y	3644	3457	1			596
						4008	9									
12	28086 X	25224	-0-	-2862	-0-	21553	3	9	4	Y	3329	3382	1			543
						3662	9									
01	28086 X	25530	-0-	-2556	-0-	21291	3	61	4	Y	3798	3679	1			662
						4178	9									
02	23688 X	22236	-0-	-1452	-0-	19203	3	48	4	Y	2714	3106	1			270
						2985	9									
03	26257 X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					Y	NO RPT					270

UL G 1-15 S WELL #: 6H RRCID -> 289634 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	13803	3	959	9	Y	872	869	1			92
11	15037 X	15037	-0-	-0-	-0-	14229	3	35	4	Y	703	755	1			40
						773	9									
12	14725 X	12446	-0-	-2279	-0-	11457	3	989	9	Y	899	829	1			110
01	14725 X	13633	-0-	-1092	-0-	12715	3	17	4	Y	819	847	1			82
						901	9									
02	13328 X	8869	-0-	-4459	-0-	8176	3	4	4	Y	626	642	1			66
						689	9									
03	15531 X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT					66

UL G 1-15 S WELL #: 5H RRCID -> 289663 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14756 X	12299	-0-	-2457	-0-	11178	3	1121	9	Y	1019	1024	1			108
11	14280 X	12932	-0-	-1348	-0-	12020	3	30	4	Y	802	865	1			45
						882	9									
12	13578 X	12404	-0-	-1174	-0-	11355	3	1049	9	Y	954	882	1			117
01	14074 X	12072	-0-	-2002	-0-	11246	3	15	4	Y	737	779	1			75
						811	9									
02	12712 X	9562	-0-	-3150	-0-	8897	3	5	4	Y	600	612	1			63
						660	9									
03	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					63

UL G 1-27 A WELL #: 1H RRCID -> 289669 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28210 X	24995	-0-	-3215	-0-	20590	3	8	4	Y	3997	4078	1			445
						4397	9									
11	28440 X	25040	-0-	-3400	-0-	20291	3	21	4	Y	4298	4045	1			698
						4728	9									
12	28272 X	25883	-0-	-2389	-0-	21134	3	9	4	Y	4309	4315	1			692
						4740	9									
01	26815 X	24043	-0-	-2772	-0-	20067	3	58	4	Y	3562	3606	1			648
						3918	9									
02	22568 X	20384	-0-	-2184	-0-	17087	3	43	4	Y	2958	3318	1			288
						3254	9									
03	25885 X	NO RPT	-0-	-25885	-0-					Y	NO RPT					288

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

UL G 1-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289817 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25296 X	19610	-0-	-5686	-0-	16916	3	86	4	Y	2371	2376	1			239
						2608	9									
11	20760 X	19796	-0-	-964	-0-	17318	3	24	4	Y	2231	2393	1			77
						2454	9									
12	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	18382	3	7	4	Y	2115	2119	1			73
						2327	9									
01	20057 X	19459	-0-	-598	-0-	17357	3	6	4	Y	1905	1897	1			81
						2096	9									
02	17724 X	16225	-0-	-1499	-0-	14360	3	25	4	Y	1673	1686	1			68
						1840	9									
03	20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					68

UL 1-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289927 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358

10	34596 X	32427	-0-	-2169	-0-	28209	3	144	4	Y	3704	3715	1			373
						4074	9									
11	34334 X	34334	-0-	-0-	-0-	30644	3	42	4	Y	3316	3574	1			115
						3648	9									
12	35123 X	33511	-0-	-1612	-0-	29395	3	11	4	Y	3732	3719	1			128
						4105	9									
01	33666 X	33524	-0-	-142	-0-	29430	3	9	4	Y	3714	3684	1			158
						4085	9									
02	29288 X	28216	-0-	-1072	-0-	25092	3	43	4	Y	2801	2845	1			114
						3081	9									
03	35123 X	NO RPT	-0-	-35123	-0-					Y	NO RPT					114

UL G 1-24 C WELL #: 3H RRCID -> 290270 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866

10	51584 X	38094	-0-	-13490	-0-	32320	3	5774	9	Y	5249	5246	1			394
11	41010 X	34575	-0-	-6435	-0-	29697	3	45	4	Y	4394	4355	1			433
						4833	9									
12	42377 X	34921	-0-	-7456	-0-	29899	3	66	4	Y	4505	4565	1			373
						4956	9									
01	42098 X	35109	-0-	-6989	-0-	30418	3	36	4	Y	4232	4151	1			454
						4655	9									
02	34412 X	29847	-0-	-4565	-0-	25731	3	24	4	Y	3720	3790	1			384
						4092	9									
03	38099 X	NO RPT	-0-	-38099	-0-					Y	NO RPT					384

UL G 1-24 D WELL #: 4H RRCID -> 290380 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700

10	50406 X	35802	-0-	-14604	-0-	31181	3	4621	9	Y	4201	4199	1			315
11	36232 X	36232	-0-	-0-	-0-	32276	3	48	4	Y	3553	3521	1			347
						3908	9									
12	37510 X	37510	-0-	-0-	-0-	33448	3	73	4	Y	3626	3672	1			301
						3989	9									
01	35998 X	35998	-0-	-0-	-0-	32479	3	39	4	Y	3164	3124	1			341
						3480	9									
*02	32329 X	32329	-0-	-0-	-0-	29141	3	27	4	Y	2874	2919	1			296
						3161	9									
03	34875 X	NO RPT	-0-	-34875	-0-					Y	NO RPT					296

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 9-35 B WELL #: 4H RRCID -> 291454 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123876	X	61259	-0-	-62617	-0-	49448	3	660	4	Y	10137	10511	1	6	8	210
							11151	9									
11	119880	X	45478	-0-	-74402	-0-	36175	3	744	4	Y	7781	7750	1	1	8	240
							8559	9									
12	123876	X	41802	-0-	-82074	-0-	34406	3	158	4	Y	6580	6612	1			208
							7238	9									
01	123876	X	43199	-0-	-80677	-0-	36113	3	136	4	Y	6318	6395	1			131
							6950	9									
02	76692	X	34057	-0-	-42635	-0-	28364	3	170	4	Y	5021	5093	1			59
							5523	9									
03	61256	X	NO RPT	-0-	-61256	-0-					Y	NO RPT					59

UL G 9-35 C WELL #: 5H RRCID -> 291457 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	227013	X	52860	-0-	-174153	-0-	43940	3	586	4	Y	7576	7859	1	5	8	157
							8334	9									
11	219690	X	38027	-0-	-181663	-0-	30853	3	634	4	Y	5945	5919	1			183
							6540	9									
12	227013	X	31119	-0-	-195894	-0-	25138	3	116	4	Y	5332	5347	1			168
							5865	9									
01	227013	X	35100	-0-	-191913	-0-	29218	3	110	4	Y	5247	5306	1			109
							5772	9									
02	61852	X	23913	-0-	-37939	-0-	19711	3	118	4	Y	3713	3779	1			43
							4084	9									
03	52855	X	NO RPT	-0-	-52855	-0-					Y	NO RPT					43

ZARVONA ENERGY LLC 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288622 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18911	X	18911	-0-	-0-	-0-	406	1	17636	3	Y	788	790	1			59
							2	4	867	9							
11	23070	X	8610	-0-	-14460	-0-	128	1	7751	3	Y	637	636	1			60
							30	4	701	9							
12	24087	X	5593	-0-	-18494	-0-	256	1	4774	3	Y	488	508	1			40
							26	4	537	9							
01	24087	X	1742	-0-	-22345	-0-	22	1	1360	3	Y	325	278	1			87
							2	4	358	9							
02	18900	X	2228	-0-	-16672	-0-	538	1	1245	3	Y	394	418	1			63
							12	4	433	9							
03	18910	X	2825	-0-	-16085	-0-	111	1	2181	3	Y	468	486	1			45
							18	4	515	9							

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288623 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	107	-0-	-1815	-0-	60	1	47	3	Y	-0-	23	1			-0-
11	2550	X	1526	-0-	-1024	-0-	273	1	1248	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	2635	X	1352	-0-	-1283	-0-	355	1	607	3	Y	352	324	1			28
							3	4	387	9							
01	1860	X	1588	-0-	-272	-0-	134	1	1192	3	Y	236	201	1			63
							2	4	260	9							
02	1428	X	1165	-0-	-263	-0-	125	1	887	3	Y	131	173	1			21
							9	4	144	9							
03	1581	X	410	-0-	-1171	-0-	238	1	172	9	Y	156	162	1			15

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-37 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 288723 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17577	X	12188	-0-	-5389	-0-	218	1	8611	3	Y	3054	3137	1			74
							3359	9									
11	15600	X	11332	-0-	-4268	-0-	148	1	7893	3	Y	2992	2922	1			144
							3291	9									
12	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	247	1	12628	3	Y	3083	3068	1			159
							3391	9									
01	16058	X	16016	-0-	-42	-0-	135	1	11819	3	Y	3690	3575	1			274
							3	4	4059	9							
02	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	132	1	13813	3	Y	2770	2946	1			98
							93	4	3047	9							
03	16275	X	14883	-0-	-1392	-0-	281	1	11162	3	Y	3093	3056	1			135
							38	4	3402	9							

UNIVERSITY 1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711

10	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	471	1	11291	3	N	1439	1022	1			574
							1583	9									
11	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	441	1	10396	3	N	1352	1368	1			558
							1487	9									
12	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	361	1	9747	3	N	1377	1344	1			591
							1515	9									
01	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	303	1	9579	3	N	1293	1589	1			295
							1422	9									
02	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	219	1	6877	3	N	1129	1062	1			362
							1242	9									
*03	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	309	1	9476	3	N	1342	1392	1			312
							1476	9									

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288827 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878

10	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	424	1	5778	3	Y	736	667	1			364
							810	9									
11	10800	X	6015	-0-	-4785	-0-	198	1	5083	3	Y	627	679	1			312
							44	4	690	9							
12	11160	X	6053	-0-	-5107	-0-	296	1	4937	3	Y	713	702	1			323
							36	4	784	9							
01	7316	X	2301	-0-	-5015	-0-	19	1	1925	3	Y	228	336	1			215
							106	4	251	9							
02	6608	X	5065	-0-	-1543	-0-	681	1	3502	3	Y	717	358	1			574
							93	4	789	9							
03	7006	X	4694	-0-	-2312	-0-	219	1	3595	3	Y	756	875	1			455
							48	4	832	9							

UNIVERSITY 1-37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288901 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959

10	14725	X	11465	-0-	-3260	-0-	284	1	9747	3	Y	1304	1336	1			31
							1434	9									
11	13980	X	11271	-0-	-2709	-0-	215	1	9626	3	Y	1300	1269	1			62
							1430	9									
12	14787	X	11613	-0-	-3174	-0-	192	1	10207	3	Y	1104	1109	1			57
							1214	9									
01	14787	X	6272	-0-	-8515	-0-	168	1	4919	3	Y	1076	1053	1			80
							1	4	1184	9							
02	12432	X	11083	-0-	-1349	-0-	285	1	9491	3	Y	1130	1170	1			40
							64	4	1243	9							
03	11656	X	10388	-0-	-1268	-0-	295	1	8511	3	Y	1412	1390	1			62
							29	4	1553	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	152	1	8233	3	Y	367	393	1			27
							1	4	404	9							
11	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	254	1	6798	3	Y	434	420	1			41
							26	4	477	9							
12	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	293	1	8053	3	Y	650	638	1			53
							43	4	715	9							
01	8804	X	1701	-0-	-7103	-0-	138	1	1084	3	Y	434	371	1			116
							2	4	477	9							
02	7952	X	5482	-0-	-2470	-0-	162	1	4553	3	Y	656	667	1			105
							45	4	722	9							
*03	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	220	1	8765	3	Y	676	716	1			65
							73	4	744	9							

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290490 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	1202	-0-	-565	-0-	120	1	642	3	Y	400	404	1			30
							440	9									
11	1710	X	960	-0-	-750	-0-	288	1	672	9	Y	611	584	1			57
12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	298	1	1057	3	Y	651	655	1			53
							6	4	716	9							
01	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	90	1	772	3	Y	561	464	1			150
							1	4	617	9							
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	79	1	944	3	Y	503	573	1			80
							9	4	553	9							
*03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	188	1	5578	3	Y	728	738	1			70
							46	4	801	9							

UNIVERSITY 1-3C WELL #: 5H RRCID -> 290613 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11594	X	9916	-0-	-1678	-0-	440	1	7305	3	Y	1974	1917	1			197
							2171	9									
11	14370	X	8356	-0-	-6014	-0-	421	1	4843	3	Y	1648	1698	1			147
							1279	4	1813	9							
12	15283	X	8432	-0-	-6851	-0-	315	1	6189	3	Y	1753	1708	1			192
							1928	9									
01	15283	X	8052	-0-	-7231	-0-	347	1	5282	3	Y	2103	1990	1			305
							110	4	2313	9							
02	9520	X	7917	-0-	-1603	-0-	311	1	5601	3	Y	1810	1981	1			134
							14	4	1991	9							
03	9920	X	6646	-0-	-3274	-0-	320	1	4715	3	Y	1457	1439	1			152
							8	4	1603	9							

UNIVERSITY 1-3D WELL #: 7H RRCID -> 290740 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	3864	-0-	-3762	-0-	1935	3	1929	9	Y	1754	1691	1			174
11	7380	X	3236	-0-	-4144	-0-	1283	3	339	4	Y	1467	1510	1			131
							1614	9									
12	7626	X	3353	-0-	-4273	-0-	1639	3	1714	9	Y	1558	1518	1			171
01	5890	X	5524	-0-	-366	-0-	3837	3	81	4	Y	1460	1419	1			212
							1606	9									
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	3666	3	9	4	Y	1257	1376	1			93
							1383	9									
03	3875	X	2322	-0-	-1553	-0-	1298	3	2	4	Y	929	925	1			97
							1022	9									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-3 A WELL #: 1H RRCID -> 290785 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	8160	-0-	-1760	-0-	331	1	5142	3	Y	2443	2325	1			244
							2687	9									
11	8850	X	6910	-0-	-1940	-0-	356	1	3409	3	Y	2041	2103	1			182
							900	4	2245	9							
12	9517	X	7123	-0-	-2394	-0-	224	1	4236	3	Y	2421	2338	1			265
							2663	9									
01	9517	X	6839	-0-	-2678	-0-	246	1	4003	3	Y	2278	2213	1			330
							84	4	2506	9							
02	7364	X	6242	-0-	-1122	-0-	273	1	3802	3	Y	1961	2146	1			145
							10	4	2157	9							
03	8153	X	5241	-0-	-2912	-0-	256	1	3119	3	Y	1692	1661	1			176
							5	4	1861	9							

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
CAPTUREPOINT LLC 130545
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EMMA (DEVONIAN) 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UNIVERSITY F WELL #: 1541 RRCID -> 281706 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872

10	5153	R	5153	-0-	-0-	-0-	4908	3	245	9	Y	223	227	1			72
11	7650	#	1670	-0-	-5980	-0-	1452	3	97	4	Y	110	118	1			64
							121	9									
12	7905	#	247	-0-	-7658	-0-	1	3	41	4	Y	186	174	1			76
							205	9									
01	7905	#	239	-0-	-7666	-0-	5	3	24	4	Y	191	179	1			88
							210	9									
02	5544	#	4483	-0-	-1061	-0-	4287	3	19	4	Y	161	172	1			77
							177	9									
03	5146	#	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					77

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	537158					Y	NO RPT					89

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

10	9982	#	8984	-0-	-998	-0-	8708	3	276	9	Y	251	341	1			71
11	10680	#	8271	-0-	-2409	-0-	7992	3	279	9	Y	254	231	1			94
12	11036	#	8768	-0-	-2268	-0-	8458	3	310	9	Y	282	234	1			142
01	10199	#	8610	-0-	-1589	-0-	8371	3	53	4	Y	169	181	1			130
							186	9									
02	8400	#	6118	-0-	-2282	-0-	5952	3	38	4	Y	116	146	1			100
							128	9									
03	8990	#	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					100

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13516 #	13177	-0-	-339	-0-	12577	3	600	9	Y	545	816	1			170
11	16126 R	16126	-0-	-0-	-0-	15402	3	724	9	Y	658	587	1			241
12	14735 R	14735	-0-	-0-	-0-	13986	3	749	9	Y	681	573	1			349
01	15252 #	13367	-0-	-1885	-0-	12716	3	81	4	Y	518	505	1			362
						570	9									
02	13776 #	12367	-0-	-1409	-0-	11829	3	77	4	Y	419	462	1	1	8	318
						461	9									
03	16678 #	NO RPT	-0-	-16678	-0-					Y	NO RPT					318

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4858 R	4858	-0-	-0-	-0-	4543	3	315	9	Y	286	379	1			79
11	4443 R	4443	-0-	-0-	-0-	4186	3	257	9	Y	234	222	1			91
12	4557 #	3892	-0-	-665	-0-	3597	3	295	9	Y	268	223	1			136
01	4712 #	4099	-0-	-613	-0-	3921	3	25	4	Y	139	160	1			115
						153	9									
02	4396 #	2453	-0-	-1943	-0-	2397	3	16	4	Y	36	88	1	2	8	61
						40	9									
03	4867 #	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					61

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487 #	4469	-0-	-1018	-0-	4186	3	283	9	Y	257	263	1			37
11	4850 R	4850	-0-	-0-	-0-	4528	3	322	9	Y	293	266	1			64
12	4792 R	4792	-0-	-0-	-0-	4455	3	21	4	Y	287	262	1			89
						316	9									
01	4821 R	4821	-0-	-0-	-0-	4555	3	11	4	Y	232	259	1			62
						255	9									
02	3780 #	3343	-0-	-437	-0-	3179	3	164	9	Y	149	156	1			55
03	4185 #	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					55

UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21204 #	19592	-0-	-1612	-0-	18895	3	697	9	Y	634	630	1			221
11	20520 #	20371	-0-	-149	-0-	19589	3	353	4	Y	390	396	1			215
						429	9									
12	22022 R	22022	-0-	-0-	-0-	21297	3	138	4	Y	534	521	1			228
						587	9									
01	21780 R	21780	-0-	-0-	-0-	21070	3	80	4	Y	573	538	1			263
						630	9									
02	17696 #	15450	-0-	-2246	-0-	14838	3	65	4	Y	497	524	1	3	8	233
						547	9									
03	21049 #	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					233

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13547 #	8722	-0-	-4825	-0-	8191	3	531	9	Y	483	565	1			80
11	10320 #	3923	-0-	-6397	-0-	3496	3	427	9	Y	388	377	1			91
12	11272 R	11272	-0-	-0-	-0-	10319	3	47	4	Y	824	682	1			233
						906	9									
01	12528 R	12528	-0-	-0-	-0-	11640	3	27	4	Y	783	820	1			196
						861	9									
*02	8509 R	8509	-0-	-0-	-0-	8054	3	455	9	Y	414	450	1			160
03	8711 #	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					160

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3583 R	3583	-0-	-0-	-0-	3370	3	213	9	Y	194	178	1			41
11	4413 R	4413	-0-	-0-	-0-	4009	3	12	4	Y	356	290	1			107
						392	9									
12	3809 R	3809	-0-	-0-	-0-	3413	3	2	4	Y	358	362	1			103
						394	9									
01	4464 #	2997	-0-	-1467	-0-	2614	3	2	4	Y	346	351	1			98
						381	9									
02	4032 #	1144	-0-	-2888	-0-	1043	3	101	9	Y	92	153	1			37
03	4557 #	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					37

UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

10	7688 #	6001	-0-	-1687	-0-	5312	3	689	9	Y	626	693	1			79
11	7350 #	2683	-0-	-4667	-0-	2258	3	425	9	Y	386	333	1			132
12	7006 #	5396	-0-	-1610	-0-	4857	3	539	9	Y	490	472	1			150
01	7006 #	5167	-0-	-1839	-0-	4576	3	52	4	Y	490	519	1			121
						539	9									
02	5684 #	4373	-0-	-1311	-0-	3877	3	20	4	Y	433	445	1			109
						476	9									
03	6014 #	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					109

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

10	8494 #	5808	-0-	-2686	-0-	5266	3	542	9	Y	493	615	1			87
11	7410 #	6747	-0-	-663	-0-	6015	3	732	9	Y	665	605	1			147
12	7192 #	6190	-0-	-1002	-0-	5574	3	26	4	Y	536	509	1			174
						590	9									
01	7440 #	6343	-0-	-1097	-0-	5681	3	13	4	Y	590	617	1			147
						649	9									
02	6720 #	6073	-0-	-647	-0-	5321	3	752	9	Y	684	613	1			218
03	6975 #	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					218

EMMA (MISSISSIPPIAN) 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC 950523
BIG MAX 1-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290589 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11570 - 20138

10	8556 X	8464	-0-	-92	-0-	318	1	5777	3	N	2154	1718	1			820
						2369	9									
11	8280 X	7511	-0-	-769	-0-	210	1	5103	3	N	1998	1394	1			1424
						2198	9									
12	8029 X	5795	-0-	-2234	-0-	463	1	3481	3	N	1683	2392	1			715
						1851	9									
01	8153 X	7752	-0-	-401	-0-	138	1	5305	3	N	2099	1928	1			886
						2309	9									
02	7364 X	7198	-0-	-166	-0-	5115	3	2083	9	N	1894	1977	1			803
03	8153 X	7411	-0-	-742	-0-	5337	3	2074	9	N	1885	2246	1			442

UNIVERSITY 1 30 WELL #: 8H RRCID -> 290590 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10896 - 20992

10	31465 X	27222	-0-	-4243	-0-	23406	3	3816	9	Y	3469	3565	1			83
11	28140 X	24724	-0-	-3416	-0-	20833	3	3891	9	Y	3537	3450	1			170
12	29078 X	24159	-0-	-4919	-0-	20159	3	4000	9	Y	3636	3618	1			188
01	29078 X	25082	-0-	-3996	-0-	21611	3	5	4	Y	3151	3105	1			234
						3466	9									
02	24584 X	20115	-0-	-4469	-0-	16688	3	113	4	Y	3013	3140	1			107
						3314	9									
03	27218 X	23216	-0-	-4002	-0-	20043	3	69	4	Y	2822	2806	1			123
						3104	9									

EMMA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1 30 WELL #: 6H RRCID -> 290596 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10955 - 20555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24986 X	23902	-0-	-1084	-0-	215	1	20556	3	Y	2846	2921	1			68
						3131	9									
11	24180 X	21295	-0-	-2885	-0-	18102	3	3193	9	Y	2903	2831	1			140
12	25327 X	20628	-0-	-4699	-0-	17200	3	3428	9	Y	3116	3095	1			161
01	25327 X	19738	-0-	-5589	-0-	17198	3	4	4	Y	2305	2295	1			171
						2536	9									
02	21588 X	16117	-0-	-5471	-0-	13715	3	93	4	Y	2099	2195	1			75
						2309	9									
03	23901 X	19056	-0-	-4845	-0-	2	1	16719	3	Y	2071	2056	1			90
						57	4	2278	9							

UNIVERSITY 1 37 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290615 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11024 - 21311

10	28706 X	16197	-0-	-12509	-0-	65	1	13299	3	Y	2574	2580	1			192
						2	4	2831	9							
11	27780 X	16595	-0-	-11185	-0-	61	1	13736	3	Y	2496	2453	1			235
						52	4	2746	9							
12	28706 X	19178	-0-	-9528	-0-	70	1	16102	3	Y	2654	2674	1			215
						87	4	2919	9							
01	25017 X	15381	-0-	-9636	-0-	84	1	13163	3	Y	1918	1620	1			513
						24	4	2110	9							
02	17388 X	15001	-0-	-2387	-0-	146	1	12184	3	Y	2318	2461	1			370
						121	4	2550	9							
03	19189 X	16329	-0-	-2860	-0-	234	1	13522	3	Y	2236	2391	1			215
						113	4	2460	9							

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2	N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
01	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	2	N	-0-			-0-
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	191	2	N	-0-			-0-
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2	N	-0-			-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			-0-
01	403 N	259	-0-	-144	-0-	259	2	N	-0-			-0-
02	280 N	207	-0-	-73	-0-	207	2	N	-0-			-0-
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

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

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REVERENCE OPERATING LLC 703827
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

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

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

10	18414 X	18414	-0-	-0-	-0-	18414	3			Y	-0-					-0-
11	23850 X	22113	-0-	-1737	-0-	22113	3			Y	-0-					-0-
12	23591 X	21760	-0-	-1831	-0-	21760	3			Y	-0-					-0-
01	22754 X	21183	-0-	-1571	-0-	21183	3			Y	-0-					-0-
02	20636 X	17646	-0-	-2990	-0-	17646	3			Y	-0-					-0-
03	22847 X	18812	-0-	-4035	-0-	18812	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

10	6293 X	5565	-0-	-728	-0-	5565	3		Y	-0-			-0-
11	6060 X	5638	-0-	-422	-0-	5638	3		Y	-0-			-0-
12	6169 X	5779	-0-	-390	-0-	5779	3		Y	-0-			-0-
01	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	3		Y	-0-			-0-
02	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3		Y	-0-			-0-
*03	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3		Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

10	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	3		N	-0-			-0-
11	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	12753	3		N	-0-			-0-
12	13616 X	13616	-0-	-0-	-0-	13616	3		N	-0-			-0-
01	15314 X	15055	-0-	-259	-0-	15055	3		N	-0-			-0-
02	15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	3		N	-0-			-0-
03	15314 X	13278	-0-	-2036	-0-	13278	3		N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

COMAL OPERATING LLC 169379
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
12	930 N	815	-0-	-115	-0-	815	3		N	-0-			-0-
01	1302 N	815	-0-	-487	-0-	815	3		N	-0-			-0-
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
*03	3100 N	7988	-0-	4888	4888	7988	3		N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COMAL OPERATING LLC //CONT.// 169379
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3			N	-0-					-0-
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
*03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	3			N	-0-					-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

10	2046	X	1792	-0-	-254	-0-	1682	3	110	4	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2134	-0-	-476	-0-	2000	3	134	4	Y	-0-					-0-
12	2697	X	1872	-0-	-825	-0-	1852	3	20	4	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2135	-0-	-562	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1631	-0-	-357	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
03	2201	X	1566	-0-	-635	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

10	29534	X	29534	-0-	-0-	-0-	29534	3			N	-0-					-0-
11	31698	X	31698	-0-	-0-	-0-	31698	3			N	-0-					-0-
12	32335	X	32335	-0-	-0-	-0-	32335	3			N	-0-					-0-
01	31334	X	31334	-0-	-0-	-0-	31334	3			N	-0-					-0-
02	28419	X	28419	-0-	-0-	-0-	28419	3			N	-0-					-0-
03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	33006 X	33006	-0-	-0-	-0-	33004	3	2	9	N	2			68
11	34983 X	34983	-0-	-0-	-0-	34976	3	7	9	N	6			74
12	35881 X	35881	-0-	-0-	-0-	35881	3			N	-0-			74
01	35834 X	35834	-0-	-0-	-0-	35833	3	1	9	N	1			75
02	32644 X	32644	-0-	-0-	-0-	32644	3			N	-0-			75
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			75

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

10	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-			-0-
11	3000 N	3354	-0-	354	354	3354	3			Y	-0-			-0-
12	3100 N	3876	-0-	776	1130	3876	3			Y	-0-			-0-
01	3100 N	3676	-0-	576	1706	3676	3			Y	-0-			-0-
02	4674 X	2968	-0-	-1706	-0-	2968	3			Y	-0-			-0-
*03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3		Y	-0-			-0-
11	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	3		Y	-0-			-0-
12	17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	17862	3		Y	-0-			-0-
01	14742 X	14742	-0-	-0-	-0-	14742	3		Y	-0-			-0-
02	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	3		Y	-0-			-0-
*03	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	12410	3		Y	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
COMAL OPERATING LLC 169379
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

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

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

10	18290 #	18165	-0-	-125	-0-	17887	3	278	9	Y	253	353	1			207
11	17400 #	17212	-0-	-188	-0-	16963	3	249	9	Y	226	179	1			254
12	17980 #	16861	-0-	-1119	-0-	16618	3	243	9	Y	221	187	1			288
01	18166 #	17673	-0-	-493	-0-	17406	3	267	9	Y	243	185	1			346
02	16408 #	15676	-0-	-732	-0-	15430	3	246	9	Y	224	366	1			204
03	18166 #	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT					204

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314

10	2697 X	1324	-0-	-1373	-0-	1285	2	39	9	N	35	151	1			40
11	2610 X	1289	-0-	-1321	-0-	1274	2	15	9	N	14					54
12	2697 X	1183	-0-	-1514	-0-	1161	2	22	9	N	20					74
01	2697 X	254	-0-	-2443	-0-	247	2	7	9	N	6					80
02	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5674	2	193	9	N	175	191	1			64
*03	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5799	2	196	9	N	178					242

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271

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

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2131	3	3	9	N	3					297
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1919	3	7	9	N	6					303
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2073	3	10	9	N	9					312
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2043	3	17	9	N	15					327
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1793	3	8	9	N	7					334
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					334

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1330	3	95	9	N	86					265
11	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	1230	3	90	9	N	82	181	1			166
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1311	3	107	9	N	97					263
01	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	1155	3	88	9	N	80	169	1			174
02	1232	N	1060	-0-	-172	-0-	972	3	88	9	N	80					254
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					254

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2744	3	7	9	N	6					289
11	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2781	3	12	9	N	11					300
12	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2523	3	3	9	N	3					303
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2776	3	12	9	N	11					314
02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2223	3	11	9	N	10					324
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					324

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	3	1	9	N	1					131
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1092	3	3	9	N	3					134
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1152	3	37	9	N	34					168
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	3	1	9	N	1					169
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					169
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					169

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					186
11	1380	N	835	-0-	-545	-0-	817	3	18	9	N	16					202
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1980	3	22	9	N	20					222
01	1705	N	1402	-0-	-303	-0-	1398	3	4	9	N	4					226
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					226
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					226

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 733287
MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3404	-0-	-781	-0-	3394	3	10	9	Y	9					169
11	2970	X	153	-0-	-2817	-0-	150	3	3	9	Y	3					172
12	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	3			Y	-0-					172
01	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			Y	-0-	116	1			56
02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4673	3	2	9	Y	2					58
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					58

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

10	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1846	2	12	9	Y	11					114
11	2670	X	817	-0-	-1853	-0-	816	2	1	9	Y	1					115
12	2759	X	345	-0-	-2414	-0-	345	2			Y	-0-					115
01	2604	X	11	-0-	-2593	-0-	11	2			Y	-0-					115
02	2352	X	207	-0-	-2145	-0-	207	2			Y	-0-					115
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					115

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMAL OPERATING LLC 169379
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					94
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					94
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					94
01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					94
02	2576	X	2568	-0-	-8	-0-	2568	3			N	-0-					94
03	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	2835	3			N	-0-					94

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					181
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					181
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					181
01	1984	N	1392	-0-	-592	-0-	1392	2			N	-0-					181
02	1876	N	1119	-0-	-757	-0-	1119	2			N	-0-					181
03	2325	N	1148	-0-	-1177	-0-	1138	2	10	9	N	9					190

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 N	78	-0-	-294	-0-	74	2	4	9	Y	4					71
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1					72
12	372 N	253	-0-	-119	-0-	253	2			Y	-0-					72
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					72
02	308 N	96	-0-	-212	-0-	96	2			Y	-0-					72
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					72

MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	50	1			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					110
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

10	1984 X	1156	-0-	-828	-0-	1085	3	71	4	Y	-0-					-0-
11	1740 X	1280	-0-	-460	-0-	1200	3	80	4	Y	-0-					-0-
12	1488 N	1123	-0-	-365	-0-	1111	3	12	4	Y	-0-					-0-
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
02	1204 N	1153	-0-	-51	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
*03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

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

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC 491588

BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
02	DELQ PR	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

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

K3 PRODUCTIONS LLC 449236
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

10	465 N	106	-0-	-359	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC 491588

BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300	X	50	-0-	-250	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

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

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527 #	306	-0-	-221	-0-	306	2			N	-0-					187
11	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					187
12	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					187
01	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					187
02	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					187
*03	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					187

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					116
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					116
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					116
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					116
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					116
03	341 N	189	-0-	-152	-0-	189	3			N	-0-					116

SUNDOWN ENERGY LP 829482
ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241

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

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	43	2	4	4	Y	-0-					9
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	4	Y	-0-					9
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	4	Y	-0-					9
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	4	Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

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

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

10	20939 X	20939	-0-	-0-	-0-	18978	2	1961	4	Y	-0-					9
11	22610 X	22610	-0-	-0-	-0-	21639	2	971	4	Y	-0-					9
12	21146 X	21146	-0-	-0-	-0-	20222	2	876	4	Y	44	28	0			25
						48	9									
01	20833 X	20833	-0-	-0-	-0-	20462	2	371	4	Y	-0-	16	0			9
*02	17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	16390	2	1436	4	Y	-0-					9
03	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					9

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2020

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE -ZG- WELL #: 19 RRCID -> 290487 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10336 - 10354

10	2665 N	864	-0-	-1801	-0-	864	3			N	-0-					47
11	930 N	791	-0-	-139	-0-	791	3			N	-0-					47
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					47
01	868 N	560	-0-	-308	-0-	560	3			N	-0-					47
02	728 N	712	-0-	-16	-0-	712	3			N	-0-					47
03	775 N	625	-0-	-150	-0-	625	3			N	-0-					47

FASKEN (PENN.) //CONT.// 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
SLANT OPERATING, LLC 786697
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FELMONT (STRAWN) 30583 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
FELMONT OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 064271 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLYING -W- (WOLFCAMP) 31768 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25" WELL #: 1H RRCID -> 290572 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8490 - 9200

10	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	97	1	11	2	Y	-0-		-0-
							40	4						
11	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	90	1	52	2	Y	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	87	1	77	2	Y	-0-		-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	82	1	95	2	Y	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	69	1	96	2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	63	1	90	2	Y	-0-		-0-

FORD (CHANNEL) 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2021

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

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

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

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

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

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

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

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

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

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

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

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

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3495 - 3575

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

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RING ENERGY, INC. 712382
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC 028612
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	363				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	363				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	363				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	363				Y	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	363				Y	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	363				Y	NO RPT			-0-

WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2021

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: RRCID -> 286603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10284 - 20459

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAVERICK STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286663 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF.10688 - 17735

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2021

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1803H RRCID -> 287114 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF.12502 - 17449

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 714WA RRCID -> 287993 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8732 - 15451

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 705WA RRCID -> 288173 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8889 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 706WA RRCID -> 288803 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8929 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 717WA RRCID -> 288804 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8797 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	6752 118	3 9	581	4	N	107					499
11	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9107 361	3 9	132	4	N	328	378	1			449
12	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13080 428	3 9	137	4	N	389	380	1			458
01	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9001 288	3 9	177	4	N	262	189	1			531
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3180 278	3 9	46	4	N	253	187	1			597
*03	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	16053 329	3 9	75	4	N	299	372	1			524

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2021

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	17538	X	17538	-0-	-0-	-0-	13894 2701	3 9	943	4	N	2455	2058	1			491
12	37681	X	37681	-0-	-0-	-0-	33617 3805	3 9	259	4	N	3459	3033	1			917
01	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	16649 2154	3 9	543	4	N	1958	2638	1			237
02	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	7248 1097	3 9	117	4	N	997	936	1			298
*03	17479	X	17479	-0-	-0-	-0-	14960 2456	3 9	63	4	N	2233	1980	1			551

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33917 X	33917	-0-	-0-	-0-	30266	3	151	4	N	3182	3222	1			253
						3500	9									
11	25560 X	21167	-0-	-4393	-0-	18462	3	132	4	N	2339	2280	1			312
						2573	9									
12	27993 X	6771	-0-	-21222	-0-	5917	3	60	4	N	722	901	1			133
						794	9									
01	33914 X	15424	-0-	-18490	-0-	12963	3	610	4	N	1683	1425	1			391
						1851	9									
02	30632 X	11627	-0-	-19005	-0-	9720	3	31	4	N	1705	1796	1			300
						1876	9									
03	33914 X	33078	-0-	-836	-0-	28800	3	4278	9	N	3889	3681	1			508

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

10	37603 X	35666	-0-	-1937	-0-	3173	1	28349	3	N	2991	2810	1			498
						854	4	3290	9							
11	41220 X	29194	-0-	-12026	-0-	1805	1	23995	3	N	2434	2621	1			311
						717	4	2677	9							
12	42594 X	24940	-0-	-17654	-0-	2657	1	20554	3	N	1481	1503	1			289
						100	4	1629	9							
01	42594 X	15829	-0-	-26765	-0-	2639	1	11668	3	N	1293	1251	1			331
						100	4	1422	9							
02	32760 X	22053	-0-	-10707	-0-	5079	1	13879	3	N	2684	2612	1			403
						143	4	2952	9							
03	35681 X	23194	-0-	-12487	-0-	3794	1	17012	3	N	2058	2044	1			417
						124	4	2264	9							

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

10	61194 X	476	-0-	-60718	-0-	236	3	240	4	Y	-0-					87
11	59220 X	41414	-0-	-17806	-0-	38370	3	499	4	Y	2314	2241	1			160
						2545	9									
12	78478 X	78478	-0-	-0-	-0-	75894	3	487	4	Y	1906	1961	1			105
						2097	9									
01	69871 X	69871	-0-	-0-	-0-	68302	3	383	4	Y	1078	1109	1			74
						1186	9									
02	66592 X	66592	-0-	-0-	-0-	65021	3	508	4	Y	966	891	1			149
						1063	9									
*03	78960 X	78960	-0-	-0-	-0-	76950	3	398	4	Y	1465	1315	1			299
						1612	9									

HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

10	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	9					48
11	6480 X	6199	-0-	-281	-0-	4899	3	45	4	Y	1141	1007	1			182
						1255	9									
12	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	6706	3	54	4	Y	1065	1009	1			238
						1172	9									
01	6696 X	57	-0-	-6639	-0-	4	3	3	4	Y	45	274	1			9
						50	9									
02	40234 X	40234	-0-	-0-	-0-	36178	3	105	4	Y	3592	3155	1			446
						3951	9									
*03	90936 X	90936	-0-	-0-	-0-	84279	3	515	4	Y	5584	5620	1			410
						6142	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32178	X	24516	-0-	-7662	-0-	857	1	22388	3	Y	905	925	1			265
							275	4	996	9							
11	31140	X	26286	-0-	-4854	-0-	663	1	24527	3	Y	630	632	1			263
							403	4	693	9							
12	32178	X	17933	-0-	-14245	-0-	429	1	16401	3	Y	750	595	1			418
							278	4	825	9							
01	30287	X	24299	-0-	-5988	-0-	600	1	22408	3	Y	875	958	1			335
							328	4	963	9							
02	24528	X	24300	-0-	-228	-0-	523	1	22398	3	Y	1010	994	1			351
							268	4	1111	9							
*03	29461	X	29461	-0-	-0-	-0-	282	1	27620	3	Y	1197	1113	1			435
							242	4	1317	9							

HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12524	X	9465	-0-	-3059	-0-	470	1	8383	3	Y	424	396	1			124
							146	4	466	9							
11	12930	X	4336	-0-	-8594	-0-	105	1	3501	3	Y	617	484	1			257
							51	4	679	9							
12	13361	X	6537	-0-	-6824	-0-	283	1	5860	3	Y	203	347	1			113
							171	4	223	9							
01	13361	X	6207	-0-	-7154	-0-	223	1	5751	3	Y	105	178	1			40
							117	4	116	9							
02	8540	X	7155	-0-	-1385	-0-	181	1	6726	3	Y	133	127	1			46
							102	4	146	9							
*03	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	102	1	9154	3	Y	311	244	1			113
							88	4	342	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43772	X	403	-0-	-43369	-0-	36	1	336	3	Y	25	71	1			7
							3	4	28	9							
11	36570	X	18114	-0-	-18456	-0-	1717	1	14130	3	Y	2013	1817	1			203
							53	4	2214	9							
12	38138	X	38138	-0-	-0-	-0-	2248	1	28785	3	Y	6394	3537	0	2564	1	496
							72	4	7033	9							
01	28985	X	27998	-0-	-987	-0-	2292	1	22965	3	Y	2376	2655	1			217
							127	4	2614	9							
02	20945	X	20945	-0-	-0-	-0-	1171	1	18417	3	Y	1191	1224	1			184
							47	4	1310	9							
03	38130	X	35233	-0-	-2897	-0-	1961	1	30656	3	Y	2216	2176	1			224
							178	4	2438	9							

HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40672	X	42	-0-	-40630	-0-	8	1	12	3	Y	20	74	1			5
							22	9									
11	37230	X	11656	-0-	-25574	-0-	984	1	8372	3	Y	2069	1865	1			209
							24	4	2276	9							
12	38471	X	31305	-0-	-7166	-0-	2011	1	22398	3	Y	6211	3451	0	2490	1	479
							64	4	6832	9							
01	36518	X	26040	-0-	-10478	-0-	2106	1	18946	3	Y	4430	4504	1			405
							115	4	4873	9							
02	19496	X	19496	-0-	-0-	-0-	1015	1	14515	3	Y	3564	3426	1			543
							46	4	3920	9							
*03	33010	X	33010	-0-	-0-	-0-	1758	1	27534	3	Y	3232	3448	1			327
							163	4	3555	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28706 X	28	-0-	-28678	-0-	18	3	10	9	Y	9					87
11	29430 X	14853	-0-	-14577	-0-	11161	3	147	4	Y	3223	2796	1			514
						3545	9									
12	30411 X	672	-0-	-29739	-0-	422	3	15	4	Y	214	680	1			48
						235	9									
01	30411 X	16169	-0-	-14242	-0-	14064	3	563	4	Y	1402	1177	1			273
						1542	9									
02	32901 X	32901	-0-	-0-	-0-	27123	3	104	4	Y	5158	4790	1			641
						5674	9									
*03	55709 X	55709	-0-	-0-	-0-	47707	3	304	4	Y	6998	7125	1			514
						7698	9									

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896

10	84878 X	-0-	-0-	-84878	-0-					Y	1760	1335	1			688
11	68880 X	-0-	-0-	-68880	-0-					Y	294	777	1			205
12	59520 X	-0-	-0-	-59520	-0-					Y	404	201	1			408
01	59520 X	48232	-0-	-11288	-0-	2100	1	40999	3	Y	4559	4623	1			344
						118	4	5015	9							
02	61090 X	61090	-0-	-0-	-0-	2652	1	54510	3	Y	3475	3428	1			391
						105	4	3823	9							
*03	55931 X	55931	-0-	-0-	-0-	2464	1	48414	3	Y	4524	4436	1			479
						77	4	4976	9							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617

10	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	395	434	1			154
11	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	63	173	1			44
12	7099 X	1574	-0-	-5525	-0-	247	1	489	3	Y	669	43	1			670
						102	4	736	9							
01	67760 X	67760	-0-	-0-	-0-	3009	1	59166	3	Y	4927	5225	1			372
						165	4	5420	9							
02	78040 X	78040	-0-	-0-	-0-	3291	1	69300	3	Y	4816	4646	1			542
						151	4	5298	9							
*03	78957 X	78957	-0-	-0-	-0-	3600	1	71318	3	Y	3570	3734	1			378
						112	4	3927	9							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990

10	34937 X	-0-	-0-	-34937	-0-					Y	1126	914	1			440
11	31860 X	-0-	-0-	-31860	-0-					Y	699	652	1			487
12	26164 X	1032	-0-	-25132	-0-	33	1	76	3	Y	790	476	1			801
						54	4	869	9							
01	51465 X	51465	-0-	-0-	-0-	2447	1	43240	3	Y	5131	5545	1			387
						134	4	5644	9							
02	42074 X	42074	-0-	-0-	-0-	1703	1	36527	3	Y	3429	3430	1			386
						72	4	3772	9							
*03	61736 X	61736	-0-	-0-	-0-	3751	1	53508	3	Y	3971	3937	1			420
						109	4	4368	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66836	X	59581	-0-	-7255	-0-	7057	1	46754	3	N	4781	5261	1			392
							511	4	5259	9							
11	70740	X	17248	-0-	-53492	-0-	3846	1	11130	3	N	1958	2071	1			279
							118	4	2154	9							
12	73098	X	67796	-0-	-5302	-0-	8758	1	52735	3	N	5669	5266	1			682
							67	4	6236	9							
01	73098	X	29388	-0-	-43710	-0-	4468	1	22446	3	N	2127	2438	1			371
							134	4	2340	9							
02	66024	X	40023	-0-	-26001	-0-	4566	1	31404	3	N	3419	3542	1			248
							292	4	3761	9							
03	67797	X	-0-	-0-	-67797	-0-					N	-0-					248

HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81840	X	31254	-0-	-50586	-0-	3811	1	25207	3	Y	2016	1589	1			549
							18	4	2218	9							
11	63990	X	28510	-0-	-35480	-0-	2884	1	21373	3	Y	3820	3983	1			386
							51	4	4202	9							
12	68481	X	68481	-0-	-0-	-0-	3462	1	52234	3	Y	11534	5940	0	5009	1	971
							98	4	12687	9							
01	50003	X	40893	-0-	-9110	-0-	1903	1	35750	3	Y	2835	3547	1			259
							121	4	3119	9							
02	39872	X	30217	-0-	-9655	-0-	1054	1	26636	3	Y	2240	2146	1			353
							63	4	2464	9							
03	68479	X	47358	-0-	-21121	-0-	2419	1	39561	3	Y	4698	4576	1			475
							210	4	5168	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101432	X	9093	-0-	-92339	-0-	1399	1	6682	3	Y	914	755	1			249
							7	4	1005	9							
11	90780	X	10569	-0-	-80211	-0-	1085	1	8566	3	Y	817	983	1			83
							19	4	899	9							
12	93806	X	14095	-0-	-79711	-0-	765	1	10844	3	Y	2237	1183	0	954	1	183
							25	4	2461	9							
01	65255	X	-0-	-0-	-65255	-0-					Y	-0-	183	1			-0-
02	31948	X	29022	-0-	-2926	-0-	784	1	25563	3	Y	2396	2027	1			369
							39	4	2636	9							
*03	62410	X	62410	-0-	-0-	-0-	3341	1	54316	3	Y	4028	3990	1			407
							322	4	4431	9							

HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W108H RRCID -> 292120 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9434 - 18287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		229261	-0-	229261	229261	195725	3	32	4	Y	30458	30020	1			438
							33504	9									
*10	0		258735	-0-	258735	487996	229516	3	21	4	Y	26544	26492	1			490
							29198	9									
*11	0		37315	-0-	37315	525311	33101	3	22	4	Y	3811	3840	1			461
							4192	9									
*12	0		185948	-0-	185948	711259	184647	3	126	4	Y	1068	1105	1			424
							1175	9									
*01	0		180375	-0-	180375	891634	166754	3	139	4	Y	12256	12292	1			388
							13482	9									
*02	978553	X	86919	-0-	-891634	-0-	78130	3	66	4	Y	7930	7982	1			336
							8723	9									
*03	127375	X	127375	-0-	-0-	-0-	116723	3	11	4	Y	9674	9542	1			468
							10641	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W107H RRCID -> 292146 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9335 - 18056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		238998	-0-	238998	238998	213820	3	32	4	Y	22860	22532	1			328
							25146	9									
*10	0		327164	-0-	327164	566162	294544	3	21	4	Y	29635	29416	1			547
							32599	9									
*11	0		37346	-0-	37346	603508	33371	3	11	4	Y	3604	3715	1			436
							3964	9									
*12	0		170318	-0-	170318	773826	169108	3	115	4	Y	995	1036	1			395
							1095	9									
*01	0		189464	-0-	189464	963290	166375	3	132	4	Y	20870	20627	1			638
							22957	9									
*02	1087905	X	124615	-0-	-963290	-0-	111510	3	161	4	Y	11767	11903	1			502
							12944	9									
03	189224	X	88874	-0-	-100350	-0-	77055	3	10	4	Y	10735	10729	1			508
							11809	9									

HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W108H RRCID -> 292177 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044

*09	0		152682	-0-	152682	152682	134218	3	183	4	Y	16619	16192	1			427
							18281	9									
*10	0		270110	-0-	270110	422792	242391	3	1	4	Y	25198	25043	1			582
							27718	9									
*11	0		93704	-0-	93704	516496	89751	3	34	4	Y	3563	3784	1			361
							3919	9									
*12	0		176715	-0-	176715	693211	176492	3	22	4	Y	183	166	1			378
							201	9									
*01	0		118793	-0-	118793	812004	108221	3	655	4	Y	9015	8997	1			396
							9917	9									
*02	909286	X	97282	-0-	-812004	-0-	88688	3	109	4	Y	7714	7623	1			487
							8485	9									
03	166780	X	132206	-0-	-34574	-0-	121809	3	35	4	Y	9420	9420	1			487
							10362	9									

HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W107H RRCID -> 292216 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784

09	0		162667	-0-	162667	162667	142449	3	196	4	Y	18202	17735	1			467
							20022	9									
10	0		142574	-0-	142574	305241	127636	3	1	4	Y	13579	13732	1			314
							14937	9									
11	0		111923	-0-	111923	417164	107171	3	53	4	Y	4272	4153	1			433
							4699	9									
12	0		215041	-0-	215041	632205	214768	3	24	4	Y	226	200	1			459
							249	9									
01	0		126600	-0-	126600	758805	115963	3	350	4	Y	9352	9368	1			443
							10287	9									
*02	859639	X	100834	-0-	-758805	-0-	92422	3	120	4	Y	7538	7501	1			480
							8292	9									
03	217372	X	133177	-0-	-84195	-0-	122867	3	47	4	Y	9330	9330	1			480
							10263	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
DF RANCH STATE 62-22 WELL #: 1HA RRCID -> 290009 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118978	X	80138	-0-	-38840	-0-	620	1	79031	3	N	443	639	1			278
							487	9									
11	102120	X	73481	-0-	-28639	-0-	600	1	72470	3	N	374	554	1			98
							411	9									
12	98115	X	72266	-0-	-25849	-0-	623	1	71145	3	N	453	467	1			84
							498	9									
01	90954	X	70437	-0-	-20517	-0-	614	1	69312	3	N	409	106	1			387
							61	4	450	9							
02	77224	X	NO RPT	-0-	-77224	-0-					N	NO RPT					387
03	80135	X	NO RPT	-0-	-80135	-0-					N	NO RPT					387

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

10	5115	X	3987	-0-	-1128	-0-	255	1	3481	3	N	156	203	1			95
							79	4	172	9							
11	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	390	1	5794	3	N	135	36	1			194
							27	4	149	9							
12	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	401	1	5678	3	N	205	217	1			182
							108	4	226	9							
01	5115	X	3849	-0-	-1266	-0-	241	1	3292	3	N	221	201	1			202
							73	4	243	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

10	10013	X	1466	-0-	-8547	-0-	88	1	1208	3	Y	130	227	1			115
							27	4	143	9							
11	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	738	1	10954	3	Y	6	68	1			53
							51	4	7	9							
12	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	884	1	12518	3	Y	227	127	1			153
							596	4	250	9							
01	DLQ G-10		11970	-0-	11970	11970	740	1	10094	3	Y	830	826	1			157
							223	4	913	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11970					Y	NO RPT					157
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11970					Y	NO RPT					157

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

10	9393	X	5966	-0-	-3427	-0-	386	1	5272	3	Y	171	232	1			171
							120	4	188	9							
11	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	737	1	10931	3	Y	166	219	1			118
							51	4	183	9							
12	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	830	1	11753	3	Y	243	246	1			115
							223	4	267	9							
01	DLQ G-10		10922	-0-	10922	10922	712	1	9720	3	Y	250	239	1			126
							215	4	275	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10922					Y	NO RPT					126
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10922					Y	NO RPT					126

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	5057	-0-	-3716	-0-	316	1	4318	3	Y	295	372	1			169
							98	4	325	9							
11	8160	X	160	-0-	-8000	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					169
							1	4									
12	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	754	1	10674	3	Y	100	118	1			151
							561	4	110	9							
01	DLQ G-10		7908	-0-	7908	7908	529	1	7219	3	Y	-0-	35	1			116
							160	4									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7908					Y	NO RPT					116
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7908					Y	NO RPT					116

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	5576	-0-	-4344	-0-	360	1	4927	3	N	161	227	1			108
							112	4	177	9							
11	9600	X	5456	-0-	-4144	-0-	337	1	5001	3	N	86	31	1			163
							23	4	95	9							
12	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	890	1	12594	3	N	205	211	1			157
							239	4	226	9							
01	8928	X	7507	-0-	-1421	-0-	487	1	6649	3	N	204	231	1			130
							147	4	224	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22321	X	22321	-0-	-0-	-0-	1419	1	19393	3	Y	846	834	1			200
							578	4	931	9							
11	27173	X	27173	-0-	-0-	-0-	1657	1	24595	3	Y	688	656	1			232
							164	4	757	9							
12	29148	X	29148	-0-	-0-	-0-	1847	1	26149	3	Y	566	578	1			220
							529	4	623	9							
01	DLQ G-10		22411	-0-	22411	22411	1439	1	19637	3	Y	701	689	1			232
							564	4	771	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22411					Y	NO RPT					232
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22411					Y	NO RPT					232

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13981	X	7404	-0-	-6577	-0-	480	1	6560	3	N	195	223	1			197
							149	4	215	9							
11	13530	X	9510	-0-	-4020	-0-	592	1	8780	3	N	88	55	1			230
							41	4	97	9							
12	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	1218	1	17236	3	N	277	272	1			235
							327	4	305	9							
01	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	991	1	13522	3	N	275	231	1			279
							299	4	303	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19158	X	18603	-0-	-555	-0-	1191	1	16282	3	Y	569	723	1			169
							504	4	626	9							
11	27752	X	27752	-0-	-0-	-0-	1680	1	24935	3	Y	882	799	1			252
							167	4	970	9							
12	31709	X	31709	-0-	-0-	-0-	2006	1	28404	3	Y	661	630	1			283
							572	4	727	9							
01	DLQ G-10		23605	-0-	23605	23605	1523	1	20779	3	Y	649	663	1			269
							589	4	714	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23605					Y	NO RPT					269
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23605					Y	NO RPT					269

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48805	X	48805	-0-	-0-	-0-	4866	1	40924	3	Y	2727	2867	1			390
							15	4	3000	9							
11	32115	X	32115	-0-	-0-	-0-	2918	1	27196	3	Y	1712	1632	1			470
							118	4	1883	9							
12	29450	X	17505	-0-	-11945	-0-	1923	1	14538	3	Y	949	977	1			442
							1044	9									
01	DLQ G-10		13249	-0-	13249	13249	1746	1	10280	3	Y	1033	1098	1			377
							87	4	1136	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13249					Y	NO RPT					377
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13249					Y	NO RPT					377

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61256	X	42489	-0-	-18767	-0-	2696	1	36851	3	Y	1914	3072	0	241	1	798
							837	4	2105	9							
11	74046	X	74046	-0-	-0-	-0-	4439	1	65873	3	Y	3117	2449	0	409	1	1057
							305	4	3429	9							
12	61705	X	61705	-0-	-0-	-0-	3752	1	53122	3	Y	2980	2878	0	263	1	896
							1553	4	3278	9							
01	DLQ G-10		56388	-0-	56388	56388	3474	1	47391	3	Y	3804	3130	0	230	1	1340
							1339	4	4184	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	56388					Y	NO RPT					1340
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	56388					Y	NO RPT					1340

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62837	X	11969	-0-	-50868	-0-	745	1	10181	3	Y	435	933	0	67	1	207
							564	4	479	9							
11	60810	X	20107	-0-	-40703	-0-	1200	1	17801	3	Y	906	768	0	111	1	234
							109	4	997	9							
12	42284	X	23700	-0-	-18584	-0-	1474	1	20863	3	Y	798	755	0	103	1	174
							485	4	878	9							
01	DLQ G-10		24807	-0-	24807	24807	1562	1	21315	3	Y	1316	1073	0	103	1	314
							482	4	1448	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24807					Y	NO RPT					314
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24807					Y	NO RPT					314

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3806	-0-	-565	-0-	245	1	3345	3	Y	127	205	1			2
							76	4	140	9							
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	270	1	4001	3	Y	217	212	1			7
							19	4	239	9							
12	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	536	1	7588	3	Y	194	103	1			98
							502	4	213	9							
01	DLQ G-10		12080	-0-	12080	12080	796	1	10858	3	Y	169	190	1			77
							240	4	186	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12080					Y	NO RPT					77
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12080					Y	NO RPT					77

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48298	X	38229	-0-	-10069	-0-	2337	1	31949	3	N	1326	2081	0	209	1	598
							2484	4	1459	9							
11	52357	X	52357	-0-	-0-	-0-	3117	1	46256	3	N	2274	1934	0	288	1	650
							483	4	2501	9							
12	50664	X	50664	-0-	-0-	-0-	3057	1	43276	3	N	2145	2160	0	214	1	421
							1971	4	2360	9							
01	42594	X	41296	-0-	-1298	-0-	2596	1	35420	3	N	2048	1836	0	172	1	461
							1027	4	2253	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					461
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					461

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31961	X	30157	-0-	-1804	-0-	1896	1	25915	3	N	1597	1266	0	169	1	407
							589	4	1757	9							
11	31914	X	31914	-0-	-0-	-0-	1944	1	28854	3	N	893	748	0	179	1	373
							134	4	982	9							
12	29264	X	4108	-0-	-25156	-0-	241	1	3409	3	N	357	285	0	17	1	428
							65	4	393	9							
01	24986	X	11335	-0-	-13651	-0-	733	1	10007	3	N	340	486	0	49	1	233
							221	4	374	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12803	X	9981	-0-	-2822	-0-	568	1	7762	3	Y	1341	1206	0	111	1	306
							176	4	1475	9							
11	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	787	1	11677	3	Y	1461	1472	0	73	1	222
							54	4	1607	9							
12	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	713	1	10092	3	Y	1646	1436	0	50	1	382
							1748	4	1811	9							
01	DLQ G-10		13968	-0-	13968	13968	735	1	10032	3	Y	1799	1833	0	49	1	299
							1222	4	1979	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13968					Y	NO RPT					299
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13968					Y	NO RPT					299

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322

10	31899	X	21873	-0-	-10026	-0-	2207	1	18564	3	N	1002	1187	1			200
							1102	9									
11	30870	X	22387	-0-	-8483	-0-	2079	1	19373	3	N	850	736	1			314
							935	9									
12	29667	X	23239	-0-	-6428	-0-	2571	1	19429	3	N	971	830	1			455
							171	4	1068	9							
01	29667	X	24477	-0-	-5190	-0-	3027	1	17820	3	N	1029	1106	1			378
							2498	4	1132	9							
02	20860	X	NO RPT	-0-	-20860	-0-					N	NO RPT					378
03	23095	X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					N	NO RPT					378

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323

10	44513	X	44513	-0-	-0-	-0-	2777	1	37956	3	N	2310	2420	0	248	1	485
							1239	4	2541	9							
11	63538	X	63538	-0-	-0-	-0-	3837	1	56938	3	N	2254	1906	0	354	1	479
							284	4	2479	9							
12	57525	X	57525	-0-	-0-	-0-	3467	1	49086	3	N	2227	2021	0	243	1	442
							2522	4	2450	9							
01	40325	X	40325	-0-	-0-	-0-	2500	1	34113	3	N	2177	1774	0	165	1	680
							1317	4	2395	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					680
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					680

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

10	14B2 EXT		1602	-0-	1602	3671	107	1	1462	3	Y	-0-					51
							33	4									
11	5125	X	1454	-0-	-3671	-0-	91	1	1357	3	Y	-0-					51
							6	4									
12	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	272	1	3855	3	Y	-0-					51
							617	4									
01	3100	N	8764	-0-	5664	5664	567	1	7736	3	Y	-0-					51
							461	4									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5664					Y	NO RPT					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5664					Y	NO RPT					51

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23064 X	7737	-0-	-15327	-0-	494	1	6757	3	N	236	240	1			306
						226	4	260	9							
11	26295 X	26295	-0-	-0-	-0-	1594	1	23652	3	N	644	727	1			223
						341	4	708	9							
12	23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	1421	1	20123	3	N	514	274	1			463
						1834	4	565	9							
01	20088 X	10202	-0-	-9886	-0-	660	1	9008	3	N	217	239	1			441
						295	4	239	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					441
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					441

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32240 X	26560	-0-	-5680	-0-	1643	1	22454	3	N	1474	2372	0	147	1	521
						842	4	1621	9							
11	40860 X	40860	-0-	-0-	-0-	2402	1	35639	3	N	2387	2080	0	222	1	606
						193	4	2626	9							
12	41894 X	41894	-0-	-0-	-0-	2531	1	35828	3	N	2514	2414	0	177	1	529
						770	4	2765	9							
01	25668 X	25074	-0-	-594	-0-	1589	1	21677	3	N	1197	1196	0	105	1	425
						491	4	1317	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					425
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					425

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27745 X	22151	-0-	-5594	-0-	1427	1	19509	3	Y	664	558	1			126
						485	4	730	9							
11	28875 X	28875	-0-	-0-	-0-	1765	1	26184	3	Y	663	548	1			241
						197	4	729	9							
12	22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	1442	1	20419	3	Y	308	433	1			116
						423	4	339	9							
01	DLQ G-10	22287	-0-	22287	22287	1396	1	19052	3	Y	751	656	1			211
						1013	4	826	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	22287					Y	NO RPT					211
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	22287					Y	NO RPT					211

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20863 X	17622	-0-	-3241	-0-	1105	1	15104	3	N	930	621	0	99	1	580
						390	4	1023	9							
11	26916 X	26916	-0-	-0-	-0-	1617	1	24001	3	N	995	868	0	149	1	558
						203	4	1095	9							
12	23276 X	23276	-0-	-0-	-0-	1450	1	20524	3	N	757	755	0	102	1	458
						469	4	833	9							
01	21592 X	21592	-0-	-0-	-0-	1386	1	18910	3	N	739	590	0	92	1	515
						483	4	813	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					515
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					515

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39463 X	6324	-0-	-33139	-0-	555	1	4669	3	N	1000	1217	1			356
						1100	9									
11	38190 X	28602	-0-	-9588	-0-	2529	1	23572	3	N	1820	1726	1			450
						499	4	2002	9							
12	39463 X	28851	-0-	-10612	-0-	3127	1	23635	3	N	1717	1611	1			556
						200	4	1889	9							
01	27900 X	24537	-0-	-3363	-0-	3035	1	17867	3	N	1627	1658	1			525
						1845	4	1790	9							
02	14784 X	NO RPT	-0-	-14784	-0-					N	NO RPT					525
03	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					525

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46190 X	31683	-0-	-14507	-0-	3147	1	26467	3	N	1869	1764	1			219
						13	4	2056	9							
11	44700 X	38008	-0-	-6692	-0-	3466	1	32307	3	N	1889	1621	1			487
						157	4	2078	9							
12	38502 X	32976	-0-	-5526	-0-	3685	1	27851	3	N	1309	1276	1			520
						1440	9									
01	33449 X	27133	-0-	-6316	-0-	3702	1	21794	3	N	1409	1448	1			481
						87	4	1550	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					481
03	32984 X	NO RPT	-0-	-32984	-0-					N	NO RPT					481

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44857 X	30775	-0-	-14082	-0-	2042	1	27911	3	N	171	2259	0	182	1	590
						634	4	188	9							
11	45877 X	45877	-0-	-0-	-0-	2731	1	40524	3	N	2208	1982	0	252	1	564
						193	4	2429	9							
12	47467 X	47467	-0-	-0-	-0-	2926	1	41422	3	N	2108	1728	0	205	1	739
						800	4	2319	9							
01	37079 X	37079	-0-	-0-	-0-	2318	1	31630	3	N	2199	2071	0	153	1	714
						712	4	2419	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					714
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					714

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26939 X	20180	-0-	-6759	-0-	1287	1	17592	3	Y	803	751	0	115	1	158
						418	4	883	9							
11	26070 X	23312	-0-	-2758	-0-	1404	1	20836	3	Y	886	751	0	130	1	163
						97	4	975	9							
12	25110 X	22086	-0-	-3024	-0-	1354	1	19167	3	Y	1092	895	0	95	1	265
						364	4	1201	9							
01	DLQ G-10	19116	-0-	19116	19116	1198	1	16347	3	Y	1099	1046	0	79	1	239
						362	4	1209	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	19116					Y	NO RPT					239
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	19116					Y	NO RPT					239

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114638	X	86488	-0-	-28150	-0-	5431	1	74243	3	N	4648	3971	0	485	1	571
							1701	4	5113	9							
11	119428	X	119428	-0-	-0-	-0-	7204	1	106902	3	N	4378	3666	0	664	1	619
							506	4	4816	9							
12	111364	X	111364	-0-	-0-	-0-	6923	1	98001	3	N	4151	3723	0	485	1	562
							1874	4	4566	9							
01	94755	X	94755	-0-	-0-	-0-	6022	1	82152	3	N	4224	3464	0	398	1	924
							1935	4	4646	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					924
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					924

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37962	X	37962	-0-	-0-	-0-	2415	1	33009	3	N	1625	1955	0	216	1	483
							750	4	1788	9							
11	41254	X	41254	-0-	-0-	-0-	2502	1	37124	3	N	1324	1097	0	231	1	479
							172	4	1456	9							
12	38367	X	38367	-0-	-0-	-0-	2380	1	33687	3	N	1509	1309	0	167	1	512
							640	4	1660	9							
01	31930	X	20695	-0-	-11235	-0-	1326	1	18090	3	N	754	801	0	88	1	377
							450	4	829	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					377
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					377

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53165	X	42907	-0-	-10258	-0-	2810	1	38415	3	N	735	840	0	251	1	215
							873	4	809	9							
11	65505	X	65505	-0-	-0-	-0-	4030	1	59808	3	N	1264	765	0	372	1	342
							277	4	1390	9							
12	66694	X	66694	-0-	-0-	-0-	4250	1	60169	3	N	1029	760	0	298	1	313
							1143	4	1132	9							
01	48019	X	47216	-0-	-803	-0-	3090	1	42158	3	N	896	574	0	205	1	430
							982	4	986	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					430
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					430

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29605	X	15481	-0-	-14124	-0-	915	1	12511	3	Y	1572	1508	1			293
							326	4	1729	9							
11	28650	X	26871	-0-	-1779	-0-	1639	1	24315	3	Y	731	643	1			381
							113	4	804	9							
12	29605	X	18303	-0-	-11302	-0-	1147	1	16235	3	Y	525	689	1			217
							343	4	578	9							
01	DLQ G-10		17770	-0-	17770	17770	1062	1	14484	3	Y	1184	1055	1			346
							922	4	1302	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17770					Y	NO RPT					346
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17770					Y	NO RPT					346

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24521	X	21627	-0-	-2894	-0-	1392	1	19028	3	Y	666	865	1			223
							474	4	733	9							
11	27450	X	27450	-0-	-0-	-0-	1643	1	24387	3	Y	1168	910	1			481
							135	4	1285	9							
12	29188	X	29188	-0-	-0-	-0-	1809	1	25608	3	Y	1136	1259	1			358
							521	4	1250	9							
01	DLQ G-10		17064	-0-	17064	17064	1070	1	14602	3	Y	536	651	1			243
							802	4	590	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17064					Y	NO RPT					243
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17064					Y	NO RPT					243

RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28644	X	11820	-0-	-16824	-0-	516	1	7053	3	N	827	1432	1			253
							3341	4	910	9							
11	19740	X	15969	-0-	-3771	-0-	956	1	14183	3	N	660	496	1			417
							104	4	726	9							
12	22415	X	22415	-0-	-0-	-0-	1292	1	18289	3	N	475	469	1			423
							2311	4	523	9							
01	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	1265	1	17254	3	N	645	631	1			437
							1056	4	710	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					437
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					437

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50530	X	39514	-0-	-11016	-0-	2450	1	33496	3	Y	2414	2272	0	219	1	469
							913	4	2655	9							
11	55963	X	55963	-0-	-0-	-0-	3365	1	49936	3	Y	2180	1915	0	310	1	424
							264	4	2398	9							
12	50530	X	32810	-0-	-17720	-0-	2051	1	29041	3	Y	1060	1035	0	144	1	305
							552	4	1166	9							
01	DLQ G-10		38209	-0-	38209	38209	2441	1	33301	3	Y	1501	1347	0	162	1	297
							816	4	1651	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	38209					Y	NO RPT					297
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	38209					Y	NO RPT					297

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76353	X	60605	-0-	-15748	-0-	3804	1	52000	3	N	3023	3471	0	340	1	592
							1476	4	3325	9							
11	95130	X	62629	-0-	-32501	-0-	3762	1	55830	3	N	2483	2106	0	347	1	622
							306	4	2731	9							
12	120407	X	120407	-0-	-0-	-0-	7065	1	100018	3	N	6106	5546	0	495	1	687
							6607	4	6717	9							
01	98301	X	94016	-0-	-4285	-0-	5721	1	78053	3	N	4786	4520	0	379	1	574
							4977	4	5265	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					574
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					574

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40734	X	23302	-0-	-17432	-0-	1391	1	19016	3	N	2239	1953	0	124	1	345
							432	4	2463	9							
11	36085	X	36085	-0-	-0-	-0-	2157	1	32005	3	N	1614	1414	0	199	1	346
							148	4	1775	9							
12	27838	X	25417	-0-	-2421	-0-	1536	1	21741	3	N	1570	1412	0	108	1	396
							413	4	1727	9							
01	27838	X	17880	-0-	-9958	-0-	1142	1	15575	3	N	739	771	0	76	1	288
							350	4	813	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62155	X	53708	-0-	-8447	-0-	3480	1	47567	3	N	1436	1046	0	311	1	202
							1081	4	1580	9							
11	68672	X	68672	-0-	-0-	-0-	4231	1	62783	3	N	1243	840	0	390	1	215
							291	4	1367	9							
12	79614	X	79614	-0-	-0-	-0-	5037	1	71308	3	N	1741	1223	0	353	1	380
							1354	4	1915	9							
01	61111	X	61111	-0-	-0-	-0-	3976	1	54249	3	N	1529	1172	0	263	1	474
							1204	4	1682	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					474
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					474

DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54064	X	40513	-0-	-13551	-0-	2512	1	34341	3	N	2614	2546	0	225	1	380
							785	4	2875	9							
11	48270	X	47464	-0-	-806	-0-	2833	1	42040	3	N	2161	1510	0	261	1	770
							214	4	2377	9							
12	47093	X	47093	-0-	-0-	-0-	2913	1	41235	3	N	1965	1892	0	204	1	639
							783	4	2162	9							
01	36906	X	36906	-0-	-0-	-0-	2340	1	31922	3	N	1680	1267	0	155	1	897
							796	4	1848	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					897
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					897

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123101	X	106448	-0-	-16653	-0-	6691	1	91469	3	N	2813	2786	0	598	1	617
							5194	4	3094	9							
11	145459	X	145459	-0-	-0-	-0-	8919	1	132347	3	N	3151	2264	0	823	1	681
							727	4	3466	9							
12	142964	X	142964	-0-	-0-	-0-	9023	1	127733	3	N	2504	1909	0	632	1	644
							3454	4	2754	9							
01	125554	X	125554	-0-	-0-	-0-	7939	1	108308	3	N	3600	3326	0	525	1	393
							5347	4	3960	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					393
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					393

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41695	X	30533	-0-	-11162	-0-	1836	1	25092	3	N	932	949	0	164	1	212
							2580	4	1025	9							
11	40350	X	35735	-0-	-4615	-0-	2170	1	32194	3	N	941	794	0	200	1	159
							336	4	1035	9							
12	41416	X	25366	-0-	-16050	-0-	1498	1	21208	3	N	1497	1315	0	105	1	236
							1013	4	1647	9							
01	41416	X	29591	-0-	-11825	-0-	1817	1	24785	3	N	1218	1143	0	120	1	191
							1649	4	1340	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29264	X	13251	-0-	-16013	-0-	679	1	9285	3	N	1021	1012	0	61	1	236
							2164	4	1123	9							
11	28320	X	18256	-0-	-10064	-0-	1055	1	15661	3	N	1164	1090	0	97	1	213
							260	4	1280	9							
12	34950	X	34950	-0-	-0-	-0-	2138	1	30269	3	N	1234	1113	0	150	1	184
							1186	4	1357	9							
01	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	1107	1	15108	3	N	797	785	0	73	1	123
							1435	4	877	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81251	X	80097	-0-	-1154	-0-	5054	1	69090	3	N	2155	1707	0	452	1	390
							3582	4	2371	9							
11	116769	X	116769	-0-	-0-	-0-	7166	1	106337	3	N	2352	1774	0	661	1	307
							679	4	2587	9							
12	104207	X	104207	-0-	-0-	-0-	6525	1	92370	3	N	2679	2167	0	457	1	362
							2365	4	2947	9							
01	74211	X	74211	-0-	-0-	-0-	4739	1	64659	3	N	2074	1797	0	314	1	325
							2532	4	2281	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					325
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					325

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13680	X	2860	-0-	-10820	-0-	236	1	2518	3	N	31					521
							72	4	34	9							
10	14136	X	3171	-0-	-10965	-0-	207	1	2827	3	N	-0-	214	1			307
							137	4									
11	12060	X	2068	-0-	-9992	-0-	113	1	1682	3	N	241	210	1			338
							8	4	265	9							
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	408	1	5771	3	N	578	605	1			311
							110	4	636	9							
01	4929	X	2807	-0-	-2122	-0-	153	1	2086	3	N	364	379	1			296
							168	4	400	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 2WA RRCID -> 287887 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33604	X	1275	-0-	-32329	-0-	81	1	1113	3	N	51	61	0	7	1	12
							25	4	56	9							
11	32520	X	1284	-0-	-31236	-0-	80	1	1185	3	N	13	15	0	7	1	3
							5	4	14	9							
12	23188	X	963	-0-	-22225	-0-	62	1	880	3	N	4	4	1			3
							17	4	4	9							
01	2294	X	684	-0-	-1610	-0-	45	1	620	3	N	1	3	1			1
							18	4	1	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63486	X	63486	-0-	-0-	-0-	4049	1	55351	3	N	2572	1979	0	362	1	367
							1257	4	2829	9							
11	54120	X	54120	-0-	-0-	-0-	3324	1	49323	3	N	1132	955	0	307	1	237
							228	4	1245	9							
12	57105	X	57105	-0-	-0-	-0-	3622	1	51282	3	N	1115	820	0	254	1	278
							974	4	1227	9							
01	42619	X	42619	-0-	-0-	-0-	2793	1	38098	3	N	800	670	0	185	1	223
							848	4	880	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92752	X	82177	-0-	-10575	-0-	5261	1	71915	3	Y	3061	2288	0	585	1	627
							1634	4	3367	9							
11	120868	X	120868	-0-	-0-	-0-	7352	1	109092	3	Y	3563	3041	0	678	1	471
							505	4	3919	9							
12	126598	X	126598	-0-	-0-	-0-	7867	1	111377	3	Y	3085	2346	0	551	1	659
							3960	4	3394	9							
01	DLQ G-10		97507	-0-	97507	97507	6165	1	84111	3	Y	3651	3336	0	408	1	566
							3215	4	4016	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	97507					Y	NO RPT					566
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	97507					Y	NO RPT					566

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	216287	X	114124	-0-	-102163	-0-	6719	1	91843	3	N	11438	10966	0	600	1	339
							2980	4	12582	9							
11	116940	X	34755	-0-	-82185	-0-	796	1	23596	3	N	9396	9541	0	97	1	97
							27	4	10336	9							
12	119722	X	45854	-0-	-73868	-0-	1260	1	33681	3	N	9776	9058	0	330	1	485
							159	4	10754	9							
01	119722	X	61240	-0-	-58482	-0-	557	1	50700	3	N	8934	9009	0	217	1	193
							156	4	9827	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64015	X	51832	-0-	-12183	-0-	3301	1	45129	3	N	1235	1313	1			318
							2043	4	1359	9							
11	74906	X	74906	-0-	-0-	-0-	4628	1	68679	3	N	1110	1174	1			254
							378	4	1221	9							
12	71521	X	71521	-0-	-0-	-0-	4493	1	63611	3	N	1161	1081	1			334
							2140	4	1277	9							
01	62158	X	62158	-0-	-0-	-0-	3813	1	52023	3	N	1051	1084	1			301
							5166	4	1156	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52359	X	31597	-0-	-20762	-0-	2030	1	27751	3	Y	578	582	0	181	1	145
							1180	4	636	9							
11	75763	X	75763	-0-	-0-	-0-	4647	1	68961	3	Y	1668	1130	0	429	1	254
							320	4	1835	9							
12	73296	X	73296	-0-	-0-	-0-	4632	1	65578	3	Y	1673	1241	0	325	1	361
							1246	4	1840	9							
01	DLQ G-10		60522	-0-	60522	60522	3946	1	53836	3	Y	1354	1182	0	261	1	272
							1251	4	1489	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	60522					Y	NO RPT					272
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	60522					Y	NO RPT					272

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 8WA RRCID -> 289794 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	117986	X	70110	-0-	-47876	-0-	4282	1	58536	3	N	5419	5065	0	383	1	456
							1331	4	5961	9							
11	93270	X	82985	-0-	-10285	-0-	4857	1	72081	3	N	5187	4659	0	448	1	536
							341	4	5706	9							
12	91372	X	91372	-0-	-0-	-0-	5552	1	78598	3	N	5208	4987	0	389	1	368
							1493	4	5729	9							
01	81003	X	74084	-0-	-6919	-0-	4575	1	62418	3	N	4993	4330	0	303	1	728
							1599	4	5492	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					728
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					728

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131285	X	68542	-0-	-62743	-0-	4362	1	59630	3	N	2904	2572	0	390	1	241
							1356	4	3194	9							
11	124981	X	124981	-0-	-0-	-0-	7573	1	112371	3	N	4100	3250	0	699	1	392
							527	4	4510	9							
12	124485	X	124485	-0-	-0-	-0-	7797	1	110375	3	N	3833	3413	0	546	1	266
							2097	4	4216	9							
01	106482	X	106482	-0-	-0-	-0-	6850	1	93452	3	N	3541	2862	0	453	1	492
							2285	4	3895	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					492
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					492

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7WA RRCID -> 289892 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	252991	X	38701	-0-	-214290	-0-	2348	1	32093	3	N	2398	2134	0	210	1	72
							1622	4	2638	9							
11	136470	X	12929	-0-	-123541	-0-	350	1	10363	3	N	1992	2001	0	43	1	20
							25	4	2191	9							
12	61248	X	33255	-0-	-27993	-0-	1039	1	27761	3	N	3905	3496	0	231	1	198
							159	4	4296	9							
01	118668	X	58095	-0-	-60573	-0-	581	1	52921	3	N	4030	3903	0	227	1	98
							160	4	4433	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10039 - 17743

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		139681	-0-	139681	139681	8149	1	111399	3	N	14713	13753	0	728	1	232
							3949	4	16184	9							
11	0		85938	-0-	85938	225619	1996	1	59184	3	N	22498	22344	0	244	1	142
							10	4	24748	9							
*12	322788	X	97169	-0-	-225619	-0-	2719	1	72644	3	N	19823	18524	0	859	1	582
							1	4	21805	9							
*01	265112	X	118444	-0-	-146668	-0-	1114	1	101430	3	N	14240	14206	0	435	1	181
							236	4	15664	9							
02	239456	X	NO RPT	-0-	-239456	-0-					N	NO RPT					181
03	265112	X	NO RPT	-0-	-265112	-0-					N	NO RPT					181

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		104367	-0-	104367	104367	7946	1	84834	3	N	9583	8557	0	648	1	378
							1046	4	10541	9							
10	0		135282	-0-	135282	239649	8203	1	112138	3	N	10999	10124	0	733	1	520
							2842	4	12099	9							
11	0		175477	-0-	175477	415126	10386	1	154112	3	N	9144	8234	0	958	1	472
							921	4	10058	9							
12	567674	X	152548	-0-	-415126	-0-	9266	1	131171	3	N	8242	7385	0	649	1	680
							3045	4	9066	9							
01	143654	X	111984	-0-	-31670	-0-	7000	1	95504	3	N	6630	6487	0	463	1	360
							2187	4	7293	9							
02	129752	X	NO RPT	-0-	-129752	-0-					N	NO RPT					360
03	143654	X	NO RPT	-0-	-143654	-0-					N	NO RPT					360

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9800 - 20137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		147332	-0-	147332	147332	8404	1	114888	3	N	18738	17467	0	751	1	520
							3428	4	20612	9							
*11	0		83349	-0-	83349	230681	1680	1	49804	3	N	28947	28967	0	206	1	294
							23	4	31842	9							
12	328657	X	97976	-0-	-230681	-0-	2429	1	64903	3	N	27714	25920	0	723	1	1365
							159	4	30485	9							
01	236685	X	123213	-0-	-113472	-0-	1070	1	97425	3	N	22231	22708	0	418	1	470
							264	4	24454	9							
02	213780	X	NO RPT	-0-	-213780	-0-					N	NO RPT					470
03	236685	X	NO RPT	-0-	-236685	-0-					N	NO RPT					470

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 25WB RRCID -> 291931 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10699 - 20744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		172729	-0-	172729	307668	10676	1	145939	3	N	11366	10303	0	954	1	542
							3611	4	12503	9							
*11	0		219989	-0-	219989	527657	13188	1	195704	3	N	9077	7936	0	1216	1	467
							1112	4	9985	9							
*12	728851	X	201194	-0-	-527657	-0-	12470	1	176535	3	N	7530	6507	0	874	1	616
							3906	4	8283	9							
01	200241	X	200241	-0-	-0-	-0-	12870	1	175579	3	N	7121	6505	0	852	1	380
							3959	4	7833	9							
02	161280	X	NO RPT	-0-	-161280	-0-					N	NO RPT					380
03	178560	X	NO RPT	-0-	-178560	-0-					N	NO RPT					380

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9872 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		125646	-0-	125646	125646	7126	1	97414	3	N	15892	15007	0	637	1	248
							3625	4	17481	9							
*11	0		78464	-0-	78464	204110	1603	1	47529	3	N	26655	26539	0	196	1	168
							11	4	29321	9							
12	291761	X	87651	-0-	-204110	-0-	2210	1	59065	3	N	23977	22614	0	841	1	690
							1	4	26375	9							
01	225804	X	102640	-0-	-123164	-0-	907	1	82611	3	N	17207	17341	0	354	1	202
							194	4	18928	9							
02	203952	X	NO RPT	-0-	-203952	-0-					N	NO RPT					202
03	225804	X	NO RPT	-0-	-225804	-0-					N	NO RPT					202

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 9722 PERF.10035 - 20330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		138446	-0-	138446	138446	8132	1	111163	3	N	14371	13244	0	727	1	400
							3343	4	15808	9							
*11	0		76658	-0-	76658	215104	1784	1	52881	3	N	19973	19952	0	218	1	203
							23	4	21970	9							
12	309083	X	93979	-0-	-215104	-0-	2647	1	70724	3	N	18590	17197	0	673	1	923
							159	4	20449	9							
01	226083	X	119567	-0-	-106516	-0-	1132	1	103054	3	N	13733	13907	0	442	1	307
							275	4	15106	9							
02	204204	X	NO RPT	-0-	-204204	-0-					N	NO RPT					307
03	226083	X	NO RPT	-0-	-226083	-0-					N	NO RPT					307

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					919
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					919
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
*03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					919

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

10	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	4	3	9	N	3					627
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					627
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	4	3	9	N	3					630
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					630
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					630
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					630

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

10	38508 X	38508	-0-	-0-	-0-	1143	1	35438	2	N	1665	1637	0			1480
						95	4	1832	9							
11	36041 X	36041	-0-	-0-	-0-	1131	1	32627	2	N	1638	1663	0	3	8	1452
						481	4	1802	9							
*12	36039 X	36039	-0-	-0-	-0-	1336	1	32628	2	N	1775	1769	0			1458
						122	4	1953	9							
01	33459 X	33459	-0-	-0-	-0-	1244	1	29579	2	N	1572	1539	0			1491
						907	4	1729	9							
*02	28495 X	28495	-0-	-0-	-0-	1091	1	25430	2	N	1583	1463	0	1	8	1610
						233	4	1741	9							
*03	30646 X	30646	-0-	-0-	-0-	1182	1	27525	2	N	1510	1416	0	1	8	1703
						278	4	1661	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

10	18972 X	17895	-0-	-1077	-0-	298	1	15470	2	N	1538	1531	0			245
						65	4	370	5							
11	18360 X	13663	-0-	-4697	-0-	233	1	10999	2	N	1000	1014	0	1	8	230
						42	4	1289	5							
*12	18972 X	15250	-0-	-3722	-0-	277	1	12870	2	N	1352	1332	0			250
						53	4	563	5							
01	18414 X	13166	-0-	-5248	-0-	352	1	10226	2	N	1098	1134	0			214
						26	4	1354	5							
02	16632 X	6657	-0-	-9975	-0-	189	1	4830	2	N	432	444	0			202
						4	4	1159	5							
03	17887 X	14961	-0-	-2926	-0-	346	1	10625	2	N	1455	1457	0	1	8	199
						157	4	2232	5							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

10	20226 X	20226	-0-	-0-	-0-	362	1	18235	2	N	1457	1430	0			268
						26	4	1603	9							
11	22434 X	22434	-0-	-0-	-0-	399	1	19004	2	N	1657	1729	0	3	8	193
						378	4	830	5							
*12	27947 X	27947	-0-	-0-	-0-	539	1	25146	2	N	1980	1936	0			237
						71	4	13	5							
01	28043 X	28043	-0-	-0-	-0-	856	1	24909	2	N	1840	1802	0			275
						252	4	2	5							
*02	23550 X	23550	-0-	-0-	-0-	806	1	20741	2	N	1605	1616	0			264
						87	4	150	5							
*03	26211 X	26211	-0-	-0-	-0-	748	1	23342	2	N	1800	1857	0	1	8	206
						110	4	31	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22491	X	22491	-0-	-0-	-0-	382	1	19621	2	N	2262	2356	0			668
							2488	9									
11	21736	X	21736	-0-	-0-	-0-	403	1	18833	2	N	2219	2207	0	2	8	678
							57	4	2	5							
*12	21626	X	21626	-0-	-0-	-0-	407	1	18639	2	N	2287	2331	0			634
							60	4	4	5							
01	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	602	1	17224	2	N	2143	2099	0			678
							130	4	165	5							
*02	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	643	1	13890	2	N	1680	1658	0			700
							566	4	262	5							
*03	22087	X	22087	-0-	-0-	-0-	597	1	18217	2	N	2468	2395	0	1	8	772
							3	4	555	5							

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	313	1	16098	2	N	1812	1811	0			1897
							8	4	3	5							
11	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	321	1	15040	2	N	1662	1674	0	2	8	1883
							11	4	1828	9							
*12	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	348	1	14753	2	N	1664	1672	0			1875
							35	4	10	5							
01	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	503	1	14435	2	N	1589	1607	0			1857
							15	4	46	5							
*02	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	504	1	12782	2	N	1402	1348	0			1911
							4	4	16	5							
*03	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	484	1	14832	2	N	1690	1686	0			1915
							47	4	15	5							

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53058	X	53058	-0-	-0-	-0-	1604	1	49838	2	N	1381	1381	0			721
							97	4	1519	9							
11	52899	X	52899	-0-	-0-	-0-	1710	1	48102	2	N	1365	1321	0	6	8	759
							1585	4	1502	9							
*12	53466	X	53466	-0-	-0-	-0-	1906	1	46638	2	N	1508	1558	0			709
							3263	4	1659	9							
01	53072	X	51326	-0-	-1746	-0-	2014	1	47892	2	N	1291	1190	0			810
							1420	9									
02	47936	X	39310	-0-	-8626	-0-	1563	1	36527	2	N	1106	1339	0	1	8	576
							3	5	1217	9							
03	53072	X	45892	-0-	-7180	-0-	1837	1	42949	2	N	1005	957	0	2	8	622
							1106	9									

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25513	X	24494	-0-	-1019	-0-	849	1	22159	2	N	1207	1220	0			317
							33	4	125	5							
11	24690	X	24614	-0-	-76	-0-	1197	1	21762	2	N	1173	1179	0	2	8	309
							165	4	200	5							
*12	25949	X	25949	-0-	-0-	-0-	1381	1	23089	2	N	1342	1279	0			372
							3	4	1476	9							
01	25265	X	20914	-0-	-4351	-0-	1294	1	17559	2	N	1291	1307	0			356
							139	4	502	5							
02	22988	X	21740	-0-	-1248	-0-	1508	1	18553	2	N	991	1016	0			331
							397	4	192	5							
03	25451	X	23696	-0-	-1755	-0-	1534	1	20465	2	N	1124	1131	0	1	8	323
							320	4	141	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21638	X	20901	-0-	-737	-0-	597	1	18587	2	N	1070	1039	0			3371
							540	4	1177	9							
11	20250	X	20246	-0-	-4	-0-	638	1	17992	2	N	1187	1234	0	2	8	3322
							310	4	1306	9							
*12	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	737	1	18052	2	N	1428	1405	0			3345
							1111	4	1571	9							
01	20894	X	18672	-0-	-2222	-0-	699	1	16602	2	N	1088	1126	0			3307
							174	4	1197	9							
02	18900	X	16949	-0-	-1951	-0-	638	1	14873	2	N	925	908	0			3324
							420	4	1018	9							
03	20925	X	17991	-0-	-2934	-0-	694	1	16228	2	N	959	942	0	1	8	3340
							14	4	1055	9							

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23002	X	21206	-0-	-1796	-0-	615	1	19101	2	N	1077	1009	0			1483
							305	4	1185	9							
11	21510	X	18917	-0-	-2593	-0-	582	1	16778	2	N	782	815	0	2	8	1448
							697	4	860	9							
*12	27804	X	27804	-0-	-0-	-0-	1034	1	25240	2	N	1383	1463	0			1368
							9	4	1521	9							
01	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	890	1	21212	2	N	1069	1052	0			1385
							458	4	1176	9							
*02	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	776	1	18129	2	N	815	863	0			1337
							237	4	897	9							
*03	22949	X	22949	-0-	-0-	-0-	859	1	20496	2	N	1144	1118	0	1	8	1362
							336	4	1258	9							

PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	476	1	14520	2	N	64					381
							70	9									
11	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	482	1	13374	2	N	-0-					381
*12	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	548	1	13249	2	N	-0-					381
01	13423	X	13327	-0-	-96	-0-	543	1	12784	2	N	-0-					381
02	12124	X	11695	-0-	-429	-0-	486	1	11209	2	N	-0-					381
03	13423	X	12771	-0-	-652	-0-	528	1	12167	2	N	69					450
							76	9									

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29424	X	29424	-0-	-0-	-0-	1010	1	26181	2	N	1605	1588	0			431
							267	4	200	5							
11	26819	X	26819	-0-	-0-	-0-	1284	1	23261	2	N	1507	1506	0	3	8	429
							311	4	305	5							
*12	28628	X	28628	-0-	-0-	-0-	1527	1	25449	2	N	1484	1490	0			423
							16	4	4	5							
01	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	1315	1	17767	2	N	1237	1242	0			418
							538	4	490	5							
*02	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	857	1	10429	2	N	1297	1327	0	1	8	387
							846	4	492	5							
*03	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	645	1	8526	2	N	1228	1242	0	1	8	372
							1783	4	998	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	341	1	17509	2	N	2736	2704	0			532
							1	4	435	5							
11	38869	X	38869	-0-	-0-	-0-	721	1	33584	2	N	4149	4184	0	5	8	492
							4564	9									
*12	41047	X	41047	-0-	-0-	-0-	781	1	35968	2	N	3889	3894	0			487
							20	4	4278	9							
01	40862	X	40862	-0-	-0-	-0-	1233	1	35582	2	N	3676	3698	0			465
							3	4	4044	9							
*02	35962	X	35962	-0-	-0-	-0-	1230	1	31130	2	N	3270	3247	0	1	8	487
							5	4	3597	9							
*03	38691	X	38691	-0-	-0-	-0-	1109	1	33773	2	N	3412	3351	0	1	8	547
							9	4	47	5							

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32317	X	32317	-0-	-0-	-0-	972	1	30164	2	N	690	684	0			504
							422	4	759	9							
11	43690	X	43690	-0-	-0-	-0-	1343	1	37785	2	N	1038	1004	0	3	8	535
							3420	4	1142	9							
*12	41604	X	41604	-0-	-0-	-0-	1421	1	34771	2	N	1106	1117	0			524
							4195	4	1217	9							
01	40319	X	40319	-0-	-0-	-0-	1560	1	37080	2	N	1080	1092	0			512
							491	4	1188	9							
*02	35630	X	35630	-0-	-0-	-0-	1789	1	32649	2	N	945	965	0	1	8	491
							152	4	1040	9							
*03	38798	X	38798	-0-	-0-	-0-	1668	1	35884	2	N	998	943	0	1	8	545
							148	4	1098	9							

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24149	X	22488	-0-	-1661	-0-	373	1	19569	2	N	2110	2066	0			462
							164	4	61	5							
11	22920	X	21289	-0-	-1631	-0-	382	1	18252	2	N	1872	1890	0	2	8	442
							478	4	118	5							
*12	23436	X	21672	-0-	-1764	-0-	397	1	18597	2	N	1914	1868	0			488
							419	4	154	5							
01	22475	X	21579	-0-	-896	-0-	629	1	18471	2	N	2048	2189	0			347
							153	4	73	5							
02	20300	X	18191	-0-	-2109	-0-	599	1	15480	2	N	1741	1719	0			369
							7	4	190	5							
03	22475	X	20214	-0-	-2261	-0-	558	1	17384	2	N	1805	1513	0	1	8	660
							142	4	144	5							

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62186	X	58397	-0-	-3789	-0-	1995	1	51562	2	N	4219	4192	0			824
							199	4	4641	9							
11	60180	X	55479	-0-	-4701	-0-	2669	1	48130	2	N	3900	3904	0	4	8	816
							390	4	4290	9							
*12	62186	X	57558	-0-	-4628	-0-	3014	1	50029	2	N	4060	4114	0			762
							49	4	4466	9							
01	60853	X	57141	-0-	-3712	-0-	3581	1	48316	2	N	3933	3923	0			772
							918	4	4326	9							
02	54040	X	50493	-0-	-3547	-0-	3519	1	43099	2	N	3243	3311	0	1	8	703
							308	4	3567	9							
03	58404	X	53524	-0-	-4880	-0-	3473	1	45952	2	N	3547	3570	0	1	8	679
							197	4	3902	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	213	1	10931	2	N	1445	1450	0			588
							108	4	441	5							
11	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	483	1	22410	2	N	2758	2729	0	4	8	613
							5	4	199	5							
*12	26947	X	26947	-0-	-0-	-0-	516	1	23468	2	N	2682	2654	0			641
							13	4	2950	9							
01	26968	X	26968	-0-	-0-	-0-	823	1	23345	2	N	2537	2534	0			644
							1	4	8	5							
*02	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-	823	1	20804	2	N	2262	2360	0	1	8	545
							58	4	9	5							
*03	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	231	1	6995	2	N	864	920	0			489
							923	4	3338	5							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	402	1	20588	2	N	2064	2124	0			203
							11	4	33	5							
11	21872	X	21872	-0-	-0-	-0-	410	1	19129	2	N	2019	2011	0	3	8	208
							5	4	107	5							
*12	21533	X	21533	-0-	-0-	-0-	407	1	18732	2	N	2021	2025	0			204
							13	4	158	5							
01	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	598	1	17219	2	N	1968	1878	0			294
							78	4	412	5							
*02	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	572	1	14474	2	N	1545	1509	0			330
							154	4	351	5							
*03	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	577	1	17824	2	N	2023	2090	0	1	8	262
							33	4	187	5							

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	334	1	17080	2	N	1893	1932	0			574
							25	4	2082	9							
11	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	332	1	15450	2	N	1733	1717	0	3	8	587
							112	4	1906	9							
*12	18391	X	18391	-0-	-0-	-0-	347	1	15820	2	N	1828	1765	0			650
							213	4	2011	9							
01	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	533	1	15222	2	N	1813	1744	0			719
							252	4	1994	9							
*02	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	463	1	11826	2	N	1606	1631	0	1	8	693
							1855	4	1767	9							
*03	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	443	1	13627	2	N	1674	1686	0	1	8	680
							2173	4	1841	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24277	X	24277	-0-	-0-	-0-	797	1	20693	2	N	1736	1759	0			255
							877	4	1910	9							
11	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	885	1	16031	2	N	1316	1242	0	1	8	328
							152	4	1448	9							
*12	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	1081	1	13649	2	N	958	1001	0			285
							350	4	1054	9							
01	45651	X	45651	-0-	-0-	-0-	3197	1	39094	2	N	2821	2762	0			344
							257	4	3103	9							
*02	38875	X	38875	-0-	-0-	-0-	2835	1	33636	2	N	2041	2062	0	1	8	322
							159	4	2245	9							
*03	41416	X	41416	-0-	-0-	-0-	2715	1	36109	2	N	2209	2059	0	1	8	471
							162	4	2430	9							

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					75
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					119
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					188
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					254
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998

10	36184	X	36184	-0-	-0-	-0-	1047	1	32637	2	N	1733	1693	0			661
							594	4	1906	9							
11	31380	X	31380	-0-	-0-	-0-	1015	1	28646	2	N	1393	1354	0	3	8	697
							187	4	1532	9							
*12	31721	X	31721	-0-	-0-	-0-	1181	1	28920	2	N	1319	1343	0			673
							169	4	1451	9							
01	36177	X	29741	-0-	-6436	-0-	1135	1	26956	2	N	1112	1099	0			686
							427	4	1223	9							
02	32676	X	21674	-0-	-11002	-0-	815	1	19115	2	N	782	670	0			798
							884	4	860	9							
03	36177	X	28700	-0-	-7477	-0-	1089	1	25486	2	N	1138	1270	0	1	8	665
							873	4	1252	9							

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994

10	37508	X	37508	-0-	-0-	-0-	1095	1	34126	2	N	1789	1775	0			496
							148	4	171	5							
11	32215	X	32215	-0-	-0-	-0-	1025	1	28917	2	N	1425	1404	0	3	8	514
							563	4	142	5							
*12	31684	X	31684	-0-	-0-	-0-	1161	1	28424	2	N	1629	1622	0			521
							307	4	1792	9							
01	29665	X	29665	-0-	-0-	-0-	1121	1	26619	2	N	1310	1266	0			565
							450	4	34	5							
*02	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	790	1	18528	2	N	873	841	0			597
							552	4	523	5							
*03	27609	X	27609	-0-	-0-	-0-	1022	1	23907	2	N	1295	1338	0	1	8	553
							1177	4	78	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41760	X	41760	-0-	-0-	-0-	1337	1	34542	2	N	3027	2955	0			1104
							2551	4	3330	9							
11	40774	X	40774	-0-	-0-	-0-	1897	1	34120	2	N	2944	2884	0	4	8	1160
							1519	4	3238	9							
*12	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	997	1	16503	2	N	1399	1457	0			1102
							99	4	1539	9							
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	182	1	2429	2	N	6	35	0			1073
							1052	4	7	9							
*02	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	510	1	6161	2	N	-0-	6	0			1067
							1114	4									
*03	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	738	1	9709	2	N	365	323	0	1	8	1108
							3068	4	402	9							

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51160	X	51160	-0-	-0-	-0-	1727	1	44467	2	N	3952	3912	0			323
							619	4	4347	9							
11	46570	X	46570	-0-	-0-	-0-	2218	1	39839	2	N	3498	3505	0	5	8	311
							665	4	3848	9							
*12	45385	X	45385	-0-	-0-	-0-	2370	1	39142	2	N	3430	3465	0			276
							100	4	3773	9							
01	43931	X	43931	-0-	-0-	-0-	2746	1	36689	2	N	3334	3384	0			226
							829	4	3667	9							
*02	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	312	1	4784	2	N	260	250	0			236
							91	4	2242	5							
*03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	410	1	5394	2	N	-0-	38	0			198
							27	4									

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	235	1	12143	2	N	1936	2073	0			761
							2	4	287	5							
11	33927	X	33927	-0-	-0-	-0-	631	1	29164	2	N	3756	3780	0	5	8	732
							4132	9									
*12	33585	X	33585	-0-	-0-	-0-	638	1	29197	2	N	3405	3451	0			686
							4	4	3746	9							
01	31422	X	31422	-0-	-0-	-0-	931	1	26612	2	N	3226	3102	0			810
							168	4	162	5							
*02	27708	X	27708	-0-	-0-	-0-	934	1	23695	2	N	2708	2776	0	1	8	741
							8	4	92	5							
*03	29662	X	29662	-0-	-0-	-0-	837	1	25570	2	N	2776	2773	0	1	8	743
							32	4	169	5							

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21010	X	21010	-0-	-0-	-0-	358	1	18479	2	N	1815	1813	0			479
							146	4	30	5							
11	21348	X	21348	-0-	-0-	-0-	397	1	18668	2	N	1700	1702	0	2	8	475
							302	4	111	5							
*12	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	393	1	17930	2	N	1671	1668	0			478
							513	4	1269	5							
01	21018	X	19651	-0-	-1367	-0-	519	1	14948	2	N	1500	1474	0			504
							1437	4	1097	5							
02	19936	X	17688	-0-	-2248	-0-	559	1	13381	2	N	1243	1268	0			479
							533	4	1848	5							
03	22072	X	21877	-0-	-195	-0-	562	1	17290	2	N	1676	1634	0	1	8	520
							54	4	2127	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076

10	41974 X	39547	-0-	-2427	-0-	670	1	34295	2	N	4031	3990	0			248
						148	4	4434	9							
11	37860 X	36903	-0-	-957	-0-	685	1	31915	2	N	3718	3748	0	3	8	215
						213	4	4090	9							
*12	39029 X	36989	-0-	-2040	-0-	704	1	32157	2	N	3748	3761	0			202
						5	4	4123	9							
01	39742 X	36201	-0-	-3541	-0-	1083	1	30917	2	N	3600	3613	0			189
						241	4	3960	9							
02	35896 X	31418	-0-	-4478	-0-	1066	1	26854	2	N	3146	3255	0	1	8	79
						37	4	3461	9							
03	39556 X	34649	-0-	-4907	-0-	987	1	29898	2	N	3422	3331	0	1	8	169
						3764	9									

MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891

10	36518 X	30160	-0-	-6358	-0-	426	1	23062	2	N	4465	4443	0			1596
						1760	5	4912	9							
11	40538 X	40538	-0-	-0-	-0-	750	1	34088	2	N	5182	5216	0	6	8	1556
						5700	9									
*12	40045 X	40045	-0-	-0-	-0-	750	1	33777	2	N	5001	5029	0			1528
						17	4	5501	9							
01	38595 X	38595	-0-	-0-	-0-	1137	1	32006	2	N	4853	4852	0			1529
						114	4	5338	9							
02	35728 X	33326	-0-	-2402	-0-	1116	1	27633	2	N	4144	4207	0	1	8	1465
						19	4	4558	9							
03	39556 X	36546	-0-	-3010	-0-	1016	1	30734	2	N	4360	4323	0	2	8	1500
						4796	9									

STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891

10	42935 X	39240	-0-	-3695	-0-	1143	1	35465	2	N	2228	2229	0			352
						137	4	44	5							
11	40110 X	35384	-0-	-4726	-0-	1124	1	31685	2	N	2024	2000	0	3	8	373
						349	5	2226	9							
*12	45446 X	35115	-0-	-10331	-0-	1289	1	31553	2	N	2050	2007	0			416
						18	4	2255	9							
01	45446 X	34416	-0-	-11030	-0-	1281	1	30407	2	N	1955	1988	0			383
						577	4	2151	9							
02	38528 X	27561	-0-	-10967	-0-	1045	1	24360	2	N	1416	1421	0	1	8	377
						526	4	72	5							
03	39246 X	34150	-0-	-5096	-0-	1248	1	29207	2	N	1991	1928	0	1	8	439
						1424	4	81	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26124 X	26124	-0-	-0-	-0-	349	1	19883	2	N	2815	2688	0			740
						507	4	2288	5							
11	50174 X	50174	-0-	-0-	-0-	915	1	42901	2	N	5493	5347	0	6	8	880
						316	4	6042	9							
*12	41364 X	41364	-0-	-0-	-0-	783	1	34735	2	N	5032	5205	0			707
						311	4	5535	9							
01	42674 X	42674	-0-	-0-	-0-	1378	1	35662	2	N	5039	5058	0			688
						91	4	5543	9							
02	35000 X	25572	-0-	-9428	-0-	993	1	21374	2	N	2758	2803	0	1	8	642
						171	4	3034	9							
*03	39792 X	39792	-0-	-0-	-0-	1145	1	33498	2	N	4469	4427	0	2	8	682
						233	4	4916	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992

10	32984 X	29435	-0-	-3549	-0-	495	1	25400	2	N	3161	3150	0			1329
						63	4	3477	9							
11	30900 X	27720	-0-	-3180	-0-	511	1	23893	2	N	2977	3030	0	4	8	1272
						41	4	3275	9							
*12	31372 X	28625	-0-	-2747	-0-	484	1	23141	2	N	2852	2838	0			1286
						876	4	987	5							
01	30566 X	28693	-0-	-1873	-0-	843	1	24174	2	N	3225	3050	0			1461
						128	4	3548	9							
02	27076 X	24992	-0-	-2084	-0-	843	1	21250	2	N	2619	2607	0	1	8	1472
						18	4	2881	9							
*03	29506 X	29506	-0-	-0-	-0-	839	1	25353	2	N	3011	3062	0	1	8	1420
						2	4	3312	9							

JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875

10	62992 X	60041	-0-	-2951	-0-	2039	1	52509	2	N	4776	4742	0			1566
						239	4	5254	9							
11	60960 X	56739	-0-	-4221	-0-	2708	1	48736	2	N	4436	4440	0	6	8	1556
						415	4	4880	9							
*12	62992 X	55579	-0-	-7413	-0-	2888	1	47800	2	N	4359	4330	0			1585
						96	4	4795	9							
01	62062 X	55963	-0-	-6099	-0-	3509	1	47000	2	N	4387	4451	0			1521
						628	4	4826	9							
02	55216 X	50918	-0-	-4298	-0-	3418	1	41619	2	N	4049	4081	0	1	8	1488
						1427	4	4454	9							
*03	74747 X	74747	-0-	-0-	-0-	4805	1	63328	2	N	5490	5456	0	2	8	1520
						575	4	6039	9							

AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350

10	37293 X	34317	-0-	-2976	-0-	577	1	29235	2	N	3982	4006	0			986
						125	4	4380	9							
11	36090 X	31886	-0-	-4204	-0-	582	1	26863	2	N	3741	3706	0	3	8	1018
						326	4	4115	9							
*12	37293 X	31843	-0-	-5450	-0-	598	1	27099	2	N	3662	3691	0			989
						118	4	4028	9							
01	35805 X	32442	-0-	-3363	-0-	949	1	27097	2	N	3714	3731	0			972
						311	4	4085	9							
02	31444 X	29023	-0-	-2421	-0-	969	1	24345	2	N	3274	3274	0	1	8	971
						108	4	3601	9							
03	34317 X	25649	-0-	-8668	-0-	692	1	20927	2	N	2770	2703	0	1	8	1037
						983	4	3047	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38068	X	33055	-0-	-5013	-0-	562	1	29062	2	N	3100	3038	0			430
							21	4	3410	9							
11	35610	X	30891	-0-	-4719	-0-	575	1	27138	2	N	2885	2880	0	3	8	432
							4	4	3174	9							
*12	35588	X	30975	-0-	-4613	-0-	588	1	27157	2	N	2920	2958	0			394
							18	4	3212	9							
01	34503	X	25613	-0-	-8890	-0-	640	1	20328	2	N	2000	1807	0			587
							617	4	1828	5							
02	30520	X	28910	-0-	-1610	-0-	976	1	24921	2	N	2600	2697	0	1	8	489
							153	4	2860	9							
03	33046	X	30941	-0-	-2105	-0-	875	1	26895	2	N	2858	2844	0	1	8	502
							27	4	3144	9							

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545

10	28508	X	28508	-0-	-0-	-0-	833	1	21656	2	N	1737	1760	0			340
							3263	4	845	5							
11	27306	X	27306	-0-	-0-	-0-	1314	1	23790	2	N	1663	1611	0	3	8	389
							277	4	96	5							
*12	19809	X	16010	-0-	-3799	-0-	661	1	10967	2	N	833	799	0			423
							28	4	3438	5							
01	28520	X	13	-0-	-28507	-0-	13	4			N	-0-	31	0			392
02	25760	X	-0-	-0-	-25760	-0-					N	-0-	32	0			360
03	28520	X	-0-	-0-	-28520	-0-					N	-0-	23	0			337

W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437

10	35397	X	35397	-0-	-0-	-0-	1047	1	32424	2	N	1704	1613	0			211
							52	4	1874	9							
11	37308	X	37308	-0-	-0-	-0-	1174	1	33856	2	N	1840	1881	0	4	8	166
							254	4	2024	9							
*12	37937	X	37937	-0-	-0-	-0-	1402	1	34230	2	N	1974	2016	0			124
							134	4	2171	9							
01	38335	X	38335	-0-	-0-	-0-	1455	1	34602	2	N	1846	1792	0			178
							247	4	2031	9							
*02	31983	X	31983	-0-	-0-	-0-	1247	1	29076	2	N	1429	1444	0	1	8	162
							88	4	1572	9							
*03	37266	X	37266	-0-	-0-	-0-	1442	1	33615	2	N	1895	1854	0	1	8	202
							124	4	2085	9							

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385

10	30411	X	23732	-0-	-6679	-0-	784	1	20335	2	N	1414	1403	0			639
							1058	4	1555	9							
11	29430	X	20565	-0-	-8865	-0-	963	1	17455	2	N	1198	1203	0	2	8	632
							829	4	1318	9							
*12	28086	X	27952	-0-	-134	-0-	1469	1	24511	2	N	1685	1682	0			635
							118	4	1854	9							
01	29120	X	29120	-0-	-0-	-0-	1813	1	24520	2	N	1379	1384	0			630
							678	4	592	5							
*02	27858	X	27858	-0-	-0-	-0-	1984	1	24315	2	N	1394	1409	0			615
							26	4	1533	9							
*03	32905	X	32905	-0-	-0-	-0-	2187	1	29089	2	N	1423	1415	0	1	8	622
							64	4	1565	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40641	X	34010	-0-	-6631	-0-	569	1	29248	2	N	3793	3737	0			655
							21	4	4172	9							
11	35610	X	33032	-0-	-2578	-0-	602	1	28220	2	N	3816	3821	0	3	8	647
							12	4	4198	9							
*12	36146	X	32768	-0-	-3378	-0-	613	1	28241	2	N	3550	3687	0			510
							9	4	3905	9							
01	35774	X	32003	-0-	-3771	-0-	939	1	27084	2	N	3609	3614	0			505
							10	4	3970	9							
02	31164	X	28937	-0-	-2227	-0-	960	1	24456	2	N	3134	3151	0	1	8	487
							74	4	3447	9							
03	34131	X	30988	-0-	-3143	-0-	862	1	26427	2	N	3361	3360	0	1	8	487
							2	4	3697	9							

STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47616	X	34914	-0-	-12702	-0-	1203	1	31440	2	N	1968	1973	0			1035
							106	4	2165	9							
11	46080	X	30643	-0-	-15437	-0-	1500	1	27291	2	N	1639	1568	0	4	8	1102
							49	4	1803	9							
*12	47616	X	24444	-0-	-23172	-0-	1290	1	21518	2	N	1486	1527	0			1061
							1	4	1635	9							
01	47616	X	30028	-0-	-17588	-0-	1956	1	26448	2	N	1176	1129	0			1108
							330	4	1294	9							
02	40544	X	5025	-0-	-35519	-0-	347	1	4266	2	N	87	135	0			1060
							316	4	96	9							
03	34906	X	-0-	-0-	-34906	-0-					N	1	18	0			1043

STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47182	X	20961	-0-	-26221	-0-	668	1	17501	2	N	898	945	0			472
							1804	4	988	9							
11	43650	X	4663	-0-	-38987	-0-	63	1	1145	2	N	1	30	0	1	8	442
							3454	4	1	9							
*12	47182	X	16646	-0-	-30536	-0-	888	1	14896	2	N	607	562	0			487
							194	4	668	9							
01	47182	X	17877	-0-	-29305	-0-	1016	1	13844	2	N	1007	932	0			562
							1633	4	276	5							
02	28672	X	23215	-0-	-5457	-0-	1554	1	19211	2	N	1462	1480	0	1	8	543
							16	4	826	5							
*03	32886	X	32886	-0-	-0-	-0-	2156	1	28775	2	N	1520	1582	0	1	8	480
							283	5	1672	9							

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56761	X	-0-	-0-	-56761	-0-					N	-0-					740
11	19500	X	-0-	-0-	-19500	-0-					N	-0-					740
*12	10571	X	204	-0-	-10367	-0-	12	1	192	2	N	-0-					740
01	10571	X	462	-0-	-10109	-0-	32	1	429	2	N	-0-					740
							1	4									
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					740
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					740

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60264 X	1558	-0-	-58706	-0-	18	4	1540	5	N	-0-					1078
11	56940 X	12981	-0-	-43959	-0-	12979	5	2	9	N	2	2	8			1078
*12	27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					1078
01	9300 X	53	-0-	-9247	-0-	3	1	39	2	N	-0-					1078
						11	4									
02	12124 X	-0-	-0-	-12124	-0-					N	-0-					1078
03	13423 X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-					1078

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105

10	57009 X	55313	-0-	-1696	-0-	1871	1	49096	2	N	3939	3930	0			767
						13	4	4333	9							
11	62240 X	62240	-0-	-0-	-0-	2788	1	55069	2	N	3683	3713	0	4	8	733
						332	4	4051	9							
*12	57009 X	56353	-0-	-656	-0-	2969	1	49340	2	N	3661	3599	0			795
						17	4	4027	9							
01	56787 X	56787	-0-	-0-	-0-	3597	1	48487	2	N	3962	4035	0			722
						345	4	4358	9							
02	56756 X	52363	-0-	-4393	-0-	3608	1	43911	2	N	4122	4128	0	1	8	715
						310	4	4534	9							
03	62837 X	53287	-0-	-9550	-0-	3372	1	44611	2	N	4625	4569	0	1	8	770
						216	4	5088	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262

10	38192 X	29106	-0-	-9086	-0-	493	1	24930	2	N	3337	3331	0			1427
						12	4	3671	9							
11	36270 X	213	-0-	-36057	-0-	212	5	1	9	N	1	48	0	1	8	1379
*12	46632 X	46632	-0-	-0-	-0-	782	1	37800	2	N	5553	5437	0			1495
						1942	5	6108	9							
01	42683 X	42683	-0-	-0-	-0-	1255	1	36071	2	N	4819	4891	0			1423
						56	4	5301	9							
*02	37403 X	37403	-0-	-0-	-0-	1244	1	31397	2	N	4168	4103	0	1	8	1487
						177	4	4585	9							
*03	40593 X	40593	-0-	-0-	-0-	1136	1	34634	2	N	4328	4343	0	1	8	1471
						62	4	4761	9							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515

10	27515 X	27515	-0-	-0-	-0-	935	1	24046	2	N	2272	2225	1			544
						35	4	2499	9							
11	26930 X	26930	-0-	-0-	-0-	1181	1	21241	2	N	1893	1898	0	5	8	534
						169	4	2257	5							
*12	26301 X	26301	-0-	-0-	-0-	1301	1	21529	2	N	1904	1920	0			518
						48	4	1329	5							
01	24942 X	24942	-0-	-0-	-0-	1465	1	19608	2	N	1773	1738	0			553
						439	4	1480	5							
*02	18476 X	18476	-0-	-0-	-0-	1068	1	12946	2	N	1211	1204	0	1	8	559
						54	4	3076	5							
*03	26884 X	26884	-0-	-0-	-0-	1577	1	20754	2	N	1982	2004	0	1	8	536
						93	4	2280	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85436	X	65667	-0-	-19769	-0-	1185	1	62690	2	N	1628	1553	0			1018
							1	4	1791	9							
11	81630	X	56614	-0-	-25016	-0-	1124	1	53880	2	N	1449	1499	0	3	8	965
							16	4	1594	9							
*12	82088	X	67874	-0-	-14214	-0-	1369	1	64925	2	N	1414	1394	0			985
							25	4	1555	9							
01	79887	X	69891	-0-	-9996	-0-	2215	1	65881	2	N	1387	1331	0			1041
							269	4	1526	9							
02	70700	X	59369	-0-	-11331	-0-	2151	1	55962	2	N	1128	1149	0	1	8	1019
							15	4	1241	9							
*03	66070	X	66070	-0-	-0-	-0-	2074	1	62653	2	N	1220	1203	0	1	8	1035
							1	4	1342	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43338	X	43268	-0-	-70	-0-	717	1	36554	2	N	5366	5315	0			724
							94	4	5903	9							
11	41940	X	33670	-0-	-8270	-0-	617	1	28687	2	N	3913	3916	0	2	8	719
							62	4	4304	9							
*12	46531	X	33247	-0-	-13284	-0-	616	1	28209	2	N	3981	3951	0			749
							43	4	4379	9							
01	46531	X	35217	-0-	-11314	-0-	1041	1	30005	2	N	3788	3857	0			680
							4	4	4167	9							
02	40628	X	31578	-0-	-9050	-0-	1062	1	26707	2	N	3365	3356	0	1	8	688
							107	4	3702	9							
03	43276	X	32897	-0-	-10379	-0-	927	1	28243	2	N	3386	3441	0	1	8	632
							2	4	3725	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36146	X	32866	-0-	-3280	-0-	554	1	28462	2	N	3493	3519	0			2515
							8	4	3842	9							
11	34406	X	34406	-0-	-0-	-0-	638	1	29963	2	N	3456	3427	0	3	8	2541
							3	4	3802	9							
*12	34906	X	31717	-0-	-3189	-0-	602	1	27465	2	N	3307	3350	0			2498
							12	4	3638	9							
01	33976	X	30703	-0-	-3273	-0-	922	1	26312	2	N	3152	3099	0			2551
							2	4	3467	9							
02	32312	X	27250	-0-	-5062	-0-	929	1	23314	2	N	2725	2785	0	1	8	2490
							9	4	2998	9							
03	35774	X	29663	-0-	-6111	-0-	844	1	25468	2	N	3041	2939	0	1	8	2591
							6	4	3345	9							

SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30907	X	25067	-0-	-5840	-0-	426	1	22148	2	N	2095	2098	0			1120
							188	4	2305	9							
11	29430	X	25071	-0-	-4359	-0-	470	1	22251	2	N	2025	2050	0	3	8	1092
							111	4	11	5							
*12	29512	X	18722	-0-	-10790	-0-	347	1	16114	2	N	2041	2018	0			1115
							8	4	8	5							
01	27528	X	22551	-0-	-4977	-0-	677	1	19510	2	N	2023	2017	0			1121
							132	4	7	5							
02	23688	X	19879	-0-	-3809	-0-	654	1	16830	2	N	1598	1732	0	1	8	986
							637	4	1758	9							
03	25916	X	22241	-0-	-3675	-0-	622	1	19262	2	N	1803	1850	0	1	8	938
							374	4	1983	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67239	X	63971	-0-	-3268	-0-	2182	1	56337	2	N	4844	4767	0			876
							124	4	5328	9							
11	65070	X	60666	-0-	-4404	-0-	2913	1	52530	2	N	4539	4570	0	5	8	840
							230	4	4993	9							
*12	67239	X	62256	-0-	-4983	-0-	3242	1	53823	2	N	4689	4710	0			819
							33	4	5158	9							
01	65317	X	62529	-0-	-2788	-0-	3828	1	51614	2	N	4596	4630	0			785
							1632	4	399	5							
02	58744	X	57544	-0-	-1200	-0-	3985	1	48544	2	N	4292	4268	0	1	8	808
							294	4	4721	9							
03	63984	X	62479	-0-	-1505	-0-	3969	1	52539	2	N	4591	4555	0	2	8	842
							921	4	5050	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37572	X	33818	-0-	-3754	-0-	583	1	30091	2	N	2858	2851	0			1288
							3144	9									
11	35850	X	31502	-0-	-4348	-0-	594	1	27932	2	N	2696	2667	0	3	8	1314
							10	4	2966	9							
*12	36239	X	31402	-0-	-4837	-0-	602	1	27801	2	N	2706	2718	0			1302
							22	4	2977	9							
01	35619	X	31028	-0-	-4591	-0-	945	1	27168	2	N	2648	2694	0			1256
							2	4	2913	9							
02	31052	X	27600	-0-	-3452	-0-	948	1	24087	2	N	2327	2249	0	1	8	1333
							5	4	2560	9							
03	33821	X	30163	-0-	-3658	-0-	866	1	26509	2	N	2534	2520	0	1	8	1346
							1	4	2787	9							

AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36239	X	33788	-0-	-2451	-0-	582	1	29691	2	N	3195	3274	0			1565
							3515	9									
11	34800	X	32169	-0-	-2631	-0-	604	1	28073	2	N	3042	2984	0	3	8	1620
							146	4	3346	9							
*12	35371	X	31701	-0-	-3670	-0-	603	1	27587	2	N	2956	2959	0			1617
							259	4	3252	9							
01	34782	X	30392	-0-	-4390	-0-	918	1	26321	2	N	2866	2831	0			1652
							3153	9									
02	30520	X	19873	-0-	-10647	-0-	653	1	16441	2	N	2501	2550	0	1	8	1602
							28	4	2751	9							
03	33790	X	15650	-0-	-18140	-0-	405	1	12278	2	N	2689	2753	0	1	8	1537
							9	4	2958	9							

AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56916	X	51186	-0-	-5730	-0-	908	1	46766	2	N	3153	3120	0			1009
							44	4	3468	9							
11	53760	X	47782	-0-	-5978	-0-	913	1	43635	2	N	2902	2922	0	5	8	984
							42	4	3192	9							
*12	54901	X	47129	-0-	-7772	-0-	918	1	42948	2	N	2822	2832	0			974
							159	4	3104	9							
01	51181	X	49826	-0-	-1355	-0-	1501	1	43820	2	N	3410	3366	0			1018
							754	4	3751	9							
02	46228	X	40297	-0-	-5931	-0-	1394	1	35675	2	N	2192	2229	0	1	8	980
							771	4	46	5							
03	51181	X	45530	-0-	-5651	-0-	1331	1	40855	2	N	2602	2587	0	2	8	993
							482	4	2862	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44423	X	42344	-0-	-2079	-0-	720	1	37283	2	N	3946	3970	0			1014
							4341	9									
11	42990	X	38741	-0-	-4249	-0-	723	1	34157	2	N	3510	3479	0	4	8	1041
							3861	9									
*12	44423	X	37798	-0-	-6625	-0-	718	1	33320	2	N	3416	3465	0			992
							2	4	3758	9							
01	53537	X	36934	-0-	-16603	-0-	1109	1	32087	2	N	3247	3204	0			1035
							166	4	3572	9							
02	48356	X	29662	-0-	-18694	-0-	995	1	25259	2	N	1864	1861	0	1	8	1037
							118	4	1240	5							
*03	52788	X	52788	-0-	-0-	-0-	1557	1	47435	2	N	3429	3446	0	1	8	1019
							17	4	7	5							

SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112313	X	90863	-0-	-21450	-0-	1611	1	85541	2	N	1533	1579	0			440
							2025	4	1686	9							
11	103650	X	85941	-0-	-17709	-0-	1702	1	82804	2	N	1294	1260	0	5	8	469
							12	4	1423	9							
*12	102300	X	83810	-0-	-18490	-0-	1699	1	80654	2	N	1291	1270	0			490
							37	4	1420	9							
01	98301	X	80685	-0-	-17616	-0-	2531	1	75431	2	N	1235	1280	0			445
							1364	4	1359	9							
02	85204	X	73635	-0-	-11569	-0-	2640	1	69461	2	N	1104	1040	0	1	8	508
							320	4	1214	9							
03	90861	X	84066	-0-	-6795	-0-	2360	1	74598	2	N	1164	1194	0	1	8	477
							5828	4	1280	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64573	X	57344	-0-	-7229	-0-	989	1	51695	2	N	4198	4255	0			838
							42	4	4618	9							
11	60570	X	54603	-0-	-5967	-0-	1033	1	49408	2	N	3773	3736	0	4	8	871
							12	4	4150	9							
*12	60884	X	54450	-0-	-6434	-0-	1059	1	49196	2	N	3774	3765	0			880
							44	4	4151	9							
01	59272	X	54132	-0-	-5140	-0-	1658	1	48167	2	N	3653	3634	0			899
							289	4	4018	9							
02	52416	X	48804	-0-	-3612	-0-	1671	1	42895	2	N	3299	2155	0	1	8	2042
							609	4	3629	9							
03	57350	X	55405	-0-	-1945	-0-	1619	1	49559	2	N	3604	3616	0	1	8	2029
							263	4	3964	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35402	X	28866	-0-	-6536	-0-	447	1	23581	2	N	3063	3051	0			216
							589	4	880	5							
11	33090	X	29619	-0-	-3471	-0-	545	1	25285	2	N	3431	3379	0	4	8	264
							15	4	3774	9							
*12	33604	X	30448	-0-	-3156	-0-	574	1	26122	2	N	3271	3339	0			196
							154	4	3598	9							
01	32333	X	26724	-0-	-5609	-0-	756	1	21538	2	N	2624	2538	0			282
							1544	4	2886	9							
02	28896	X	22412	-0-	-6484	-0-	738	1	18501	2	N	2600	2632	0	1	8	249
							313	4	2860	9							
*03	31707	X	31707	-0-	-0-	-0-	886	1	26744	2	N	3341	3313	0	1	8	276
							402	4	3675	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104036	X	91683	-0-	-12353	-0-	2666	1	82768	2	N	5542	5496	0			2930
							153	4	6096	9							
11	98700	X	85581	-0-	-13119	-0-	2708	1	76049	2	N	5203	5228	0	4	8	2901
							1101	4	5723	9							
*12	100502	X	87024	-0-	-13478	-0-	3203	1	78091	2	N	5199	5175	0			2925
							11	4	5719	9							
01	96472	X	83775	-0-	-12697	-0-	3141	1	74220	2	N	4972	5014	0			2883
							945	4	5469	9							
02	84252	X	30843	-0-	-53409	-0-	815	1	23078	2	N	1519	1622	0			2780
							467	4	4812	5							
03	91698	X	-0-	-0-	-91698	-0-					N	-0-					2780

ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39959	X	37344	-0-	-2615	-0-	637	1	32523	2	N	3735	3707	0			2692
							75	4	4109	9							
11	38310	X	35852	-0-	-2458	-0-	668	1	31129	2	N	3559	3567	0	5	8	2679
							140	4	3915	9							
*12	39587	X	35414	-0-	-4173	-0-	672	1	30768	2	N	3480	3389	0			2770
							146	4	3828	9							
01	38626	X	35390	-0-	-3236	-0-	1057	1	30346	2	N	3492	3513	0			2749
							146	4	3841	9							
02	34384	X	31662	-0-	-2722	-0-	1082	1	27410	2	N	2862	2960	0	1	8	2650
							22	4	3148	9							
03	37355	X	34720	-0-	-2635	-0-	992	1	30264	2	N	3148	3120	0	1	8	2677
							1	4	3463	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41943	X	37604	-0-	-4339	-0-	638	1	31642	2	N	4701	4718	0			2506
							153	4	5171	9							
11	39210	X	34835	-0-	-4375	-0-	635	1	28697	2	N	4394	4421	0	4	8	2475
							670	4	4833	9							
*12	40145	X	34710	-0-	-5435	-0-	642	1	29153	2	N	4423	4380	0			2518
							50	4	4865	9							
01	39060	X	33156	-0-	-5904	-0-	881	1	24982	2	N	4061	4068	0			2511
							2025	4	801	5							
02	34608	X	31347	-0-	-3261	-0-	1021	1	25493	2	N	3795	3818	0	1	8	2487
							270	4	388	5							
03	37603	X	36589	-0-	-1014	-0-	1007	1	30206	2	N	4697	4565	0	1	8	2618
							209	4	5167	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48577	X	47227	-0-	-1350	-0-	778	1	39752	2	N	6019	5929	0			864
							76	4	6621	9							
11	45540	X	40486	-0-	-5054	-0-	733	1	34061	2	N	5150	5157	0	4	8	853
							27	4	5665	9							
*12	46376	X	41062	-0-	-5314	-0-	763	1	34721	2	N	5050	5136	0			767
							23	4	5555	9							
01	48608	X	39217	-0-	-9391	-0-	1127	1	32380	2	N	4828	4824	0			771
							169	4	230	5							
02	43904	X	35603	-0-	-8301	-0-	1185	1	29528	2	N	4370	4370	0	1	8	770
							83	4	4807	9							
03	47213	X	38221	-0-	-8992	-0-	1052	1	31793	2	N	4858	4629	0	1	8	998
							32	4	5344	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38161	X	34542	-0-	-3619	-0-	592	1	30226	2	N	3329	3488	0			287
							62	4	3662	9							
11	36450	X	33608	-0-	-2842	-0-	626	1	29251	2	N	3209	3071	0	4	8	421
							201	4	3530	9							
*12	37665	X	31534	-0-	-6131	-0-	592	1	27404	2	N	3034	3043	0			412
							201	4	3337	9							
01	37231	X	32316	-0-	-4915	-0-	976	1	27867	2	N	3054	3128	0			338
							114	4	3359	9							
02	33012	X	28735	-0-	-4277	-0-	981	1	24752	2	N	2719	2728	0	1	8	328
							11	4	2991	9							
03	34720	X	31371	-0-	-3349	-0-	889	1	27182	2	N	2980	2892	0	1	8	415
							22	4	3278	9							

W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122109	X	104063	-0-	-18046	-0-	3225	1	100139	2	N	460	432	0			678
							193	4	506	9							
11	116160	X	96715	-0-	-19445	-0-	3267	1	91765	2	N	438	439	0	5	8	672
							1201	4	482	9							
*12	115382	X	96687	-0-	-18695	-0-	3788	1	92361	2	N	480	514	0			638
							10	4	528	9							
01	111445	X	93247	-0-	-18198	-0-	3725	1	88016	2	N	428	347	0			719
							1035	4	471	9							
02	97720	X	79598	-0-	-18122	-0-	3202	1	74301	2	N	351	332	0	1	8	737
							1709	4	386	9							
03	104067	X	93977	-0-	-10090	-0-	3799	1	88700	2	N	399	462	0	2	8	672
							1039	4	439	9							

STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78182	X	53508	-0-	-24674	-0-	1518	1	47291	2	N	4149	4199	0			3131
							135	4	4564	9							
11	73710	X	53276	-0-	-20434	-0-	1668	1	46747	2	N	3988	3977	0	5	8	3137
							474	4	4387	9							
*12	74369	X	56117	-0-	-18252	-0-	2027	1	49495	2	N	4120	4120	0			3137
							63	4	4532	9							
01	56879	X	56879	-0-	-0-	-0-	2111	1	49983	2	N	4107	4058	0			3186
							267	4	4518	9							
*02	50484	X	50484	-0-	-0-	-0-	1757	1	41239	2	N	3524	3661	0	1	8	3048
							3612	4	3876	9							
*03	55335	X	55335	-0-	-0-	-0-	1889	1	44118	2	N	3765	3668	0	1	8	3144
							5186	4	4142	9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35619	X	33300	-0-	-2319	-0-	549	1	27831	2	N	4423	4400	0			24
							55	4	4865	9							
11	34470	X	31684	-0-	-2786	-0-	572	1	26418	2	N	4221	4241	0	4	8	-0-
							51	4	4643	9							
*12	35619	X	31526	-0-	-4093	-0-	582	1	26328	2	N	4155	4119	0			36
							45	4	4571	9							
01	34658	X	31191	-0-	-3467	-0-	909	1	25741	2	N	3955	3983	0			8
							190	4	4351	9							
02	30520	X	28004	-0-	-2516	-0-	928	1	23052	2	N	3517	3524	0	1	8	-0-
							155	4	3869	9							
03	33294	X	30490	-0-	-2804	-0-	847	1	25310	2	N	3865	3844	0	1	8	20
							81	4	4252	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37758	X	36424	-0-	-1334	-0-	600	1	30736	2	N	4594	4635	0			533
							35	4	5053	9							
11	36540	X	33723	-0-	-2817	-0-	608	1	28411	2	N	4263	4165	0	4	8	627
							15	4	4689	9							
*12	37758	X	33605	-0-	-4153	-0-	618	1	28449	2	N	4103	4225	0			505
							25	4	4513	9							
01	36952	X	33463	-0-	-3489	-0-	981	1	27999	2	N	4061	4083	0			483
							16	4	4467	9							
02	32900	X	29829	-0-	-3071	-0-	982	1	24743	2	N	3597	3532	0	1	8	547
							147	4	3957	9							
03	36425	X	32989	-0-	-3436	-0-	913	1	27752	2	N	3854	3847	0	1	8	553
							85	4	4239	9							

DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124310	X	101241	-0-	-23069	-0-	3475	1	89935	2	N	7116	7075	0			155
							3	4	7828	9							
11	114810	X	92318	-0-	-22492	-0-	4483	1	81019	2	N	6163	6060	0	5	8	253
							37	4	6779	9							
*12	116219	X	89538	-0-	-26681	-0-	4711	1	78382	2	N	5858	5815	0			296
							1	4	6444	9							
01	108934	X	85354	-0-	-23580	-0-	5488	1	74056	2	N	5195	5178	0			313
							95	4	5715	9							
02	98392	X	75089	-0-	-23303	-0-	5258	1	64257	2	N	4458	4311	0	1	8	459
							670	4	4904	9							
03	101246	X	78889	-0-	-22357	-0-	5167	1	68522	2	N	4589	4344	0	1	8	703
							152	4	5048	9							

DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102641	X	91246	-0-	-11395	-0-	3053	1	78743	2	N	8587	8597	0			976
							4	4	9446	9							
11	96330	X	83252	-0-	-13078	-0-	3954	1	71159	2	N	7372	7387	0	7	8	954
							30	4	8109	9							
*12	99541	X	80739	-0-	-18802	-0-	4167	1	68940	2	N	6925	7018	0			861
							14	4	7618	9							
01	96069	X	76384	-0-	-19685	-0-	4465	1	61027	2	N	6065	6040	0			886
							1430	4	2790	5							
02	86772	X	70408	-0-	-16364	-0-	4848	1	59050	2	N	5669	5724	0	1	8	830
							274	4	6236	9							
03	91233	X	74308	-0-	-16925	-0-	4780	1	63050	2	N	5705	5762	0	2	8	771
							202	4	6276	9							

DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149419	X	149419	-0-	-0-	-0-	5143	1	132936	2	N	10300	10188	0			1408
							10	4	11330	9							
11	138762	X	138762	-0-	-0-	-0-	6763	1	121983	2	N	9011	8943	0	15	8	1461
							104	4	9912	9							
*12	133597	X	133597	-0-	-0-	-0-	7075	1	117371	2	N	8317	8251	0			1527
							2	4	9149	9							
01	129691	X	129691	-0-	-0-	-0-	8369	1	112257	2	N	7793	7896	0			1424
							493	4	8572	9							
*02	113343	X	113343	-0-	-0-	-0-	7872	1	96593	2	N	6369	6333	0	3	8	1457
							627	4	1245	5							
*03	125713	X	125713	-0-	-0-	-0-	8204	1	108848	2	N	6944	6937	0	5	8	1459
							1023	4	7638	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE JUDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 291477 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705

10	267233	X	149260	-0-	-117973	-0-	4486	1	139721	2	N	4561	4590	0					217
							36	4	5017	9									
11	162130	X	162130	-0-	-0-	-0-	5346	1	149855	2	N	4669	4675	0	12	8			199
							1793	4	5136	9									
*12	165918	X	165918	-0-	-0-	-0-	6341	1	154834	2	N	4301	4345	0					155
							12	4	4731	9									
01	167774	X	167774	-0-	-0-	-0-	6543	1	154892	2	N	3993	3943	0					205
							1947	4	4392	9									
*02	166704	X	166704	-0-	-0-	-0-	6470	1	151869	2	N	3423	3396	0	2	8			230
							4600	4	3765	9									
*03	170396	X	170396	-0-	-0-	-0-	5972	1	139493	2	N	3023	3099	0	3	8			151
							21606	4	3325	9									

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							453
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189	0					264
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							264
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							264
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							264
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							264

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

10	42753	X	42753	-0-	-0-	-0-	1716	1	39301	2	Y	1578	1563	0					25
							1736	9											
11	68940	X	68940	-0-	-0-	-0-	2914	1	61757	2	Y	3872	3828	0					69
							10	4	4259	9									
12	39724	X	39724	-0-	-0-	-0-	1686	1	33654	2	Y	3982	3959	0					92
							4	4	4380	9									
01	33701	X	33701	-0-	-0-	-0-	1549	1	29253	2	Y	2629	2664	0					57
							7	4	2892	9									
02	66398	X	66398	-0-	-0-	-0-	2853	1	60381	2	Y	2874	2868	0					63
							3	4	3161	9									
*03	47549	X	47549	-0-	-0-	-0-	1875	1	42712	2	Y	2691	2692	0					62
							2	4	2960	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	117046	X	117046	-0-	-0-	-0-	4714	1	108065	2	Y	3879	3896	0	61
							4267	9							
11	99168	X	99168	-0-	-0-	-0-	4326	1	91714	2	Y	2830	2841	0	50
							15	4	3113	9					
12	134651	X	134651	-0-	-0-	-0-	6244	1	124479	2	Y	3555	3522	0	83
							17	4	3911	9					
01	129795	X	129795	-0-	-0-	-0-	6289	1	118780	2	Y	4271	4261	0	93
							28	4	4698	9					
02	54633	X	54633	-0-	-0-	-0-	2306	1	48911	2	Y	3104	3129	0	68
							2	4	3414	9					
*03	86202	X	86202	-0-	-0-	-0-	3444	1	78583	2	Y	3793	3774	0	87
							3	4	4172	9					

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	52845	X	52845	-0-	-0-	-0-	2071	1	47437	2	Y	3034	3050	0	48
							3337	9							
11	41384	X	41384	-0-	-0-	-0-	1740	1	36819	2	Y	2563	2566	0	45
							6	4	2819	9					
12	48087	X	48087	-0-	-0-	-0-	2158	1	43046	2	Y	2615	2599	0	61
							6	4	2877	9					
01	45618	X	45618	-0-	-0-	-0-	2138	1	40394	2	Y	2796	2796	0	61
							10	4	3076	9					
02	29124	X	29124	-0-	-0-	-0-	1204	1	25508	2	Y	2192	2205	0	48
							1	4	2411	9					
*03	47559	X	47559	-0-	-0-	-0-	1883	1	42913	2	Y	2511	2501	0	58
							1	4	2762	9					

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38758	X	38758	-0-	-0-	-0-	1518	1	34710	2	Y	2300	2309	0			36
							2530	9									
11	78463	X	78463	-0-	-0-	-0-	3460	1	73340	2	Y	1500	1509	0			27
							13	4	1650	9							
12	73352	X	73352	-0-	-0-	-0-	3409	1	68027	2	Y	1734	1721	0			40
							9	4	1907	9							
01	70316	X	70316	-0-	-0-	-0-	3418	1	64571	2	Y	2101	2095	0			46
							16	4	2311	9							
02	71327	X	71327	-0-	-0-	-0-	3140	1	66476	2	Y	1554	1566	0			34
							2	4	1709	9							
*03	66725	X	66725	-0-	-0-	-0-	2719	1	62019	2	Y	1805	1798	0			41
							1	4	1986	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

10	195694	X	195694	-0-	-0-	-0-	6695	1	177224	2	N	10665	10693	0			120
							43	4	11732	9							
11	176898	X	176898	-0-	-0-	-0-	6032	1	159855	2	N	9969	10005	0			84
							45	4	10966	9							
12	180510	X	180510	-0-	-0-	-0-	5821	1	162697	2	N	10851	10804	0			131
							56	4	11936	9							
*01	183327	X	183327	-0-	-0-	-0-	7320	1	164139	2	N	10740	10769	0			102
							54	4	11814	9							
*02	155313	X	155313	-0-	-0-	-0-	4543	1	141165	2	N	8703	8715	0			90
							32	4	9573	9							
*03	183352	X	183352	-0-	-0-	-0-	6403	1	166245	2	N	9709	9696	0			103
							24	4	10680	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	568	1			316
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109281	X	109281	-0-	-0-	-0-	4409	1	101080	2	Y	3447	3464	0			54
							3792	9									
11	43263	X	43263	-0-	-0-	-0-	1849	1	39208	2	Y	2000	2019	0			35
							6	4	2200	9							
12	70836	X	70836	-0-	-0-	-0-	3236	1	64522	2	Y	2791	2761	0			65
							8	4	3070	9							
01	88340	X	88340	-0-	-0-	-0-	4262	1	80528	2	Y	3210	3205	0			70
							19	4	3531	9							
02	105413	X	105413	-0-	-0-	-0-	4623	1	97946	2	Y	2582	2595	0			57
							4	4	2840	9							
*03	89710	X	89710	-0-	-0-	-0-	3629	1	82754	2	Y	3023	3011	0			69
							2	4	3325	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82339	X	82339	-0-	-0-	-0-	3163	1	72507	2	Y	6063	6081	0			96
							6669	9									
11	95337	X	95337	-0-	-0-	-0-	4070	1	86245	2	Y	4553	4568	0			81
							14	4	5008	9							
12	96788	X	96788	-0-	-0-	-0-	4358	1	86952	2	Y	4969	4935	0			115
							12	4	5466	9							
01	76011	X	76011	-0-	-0-	-0-	3561	1	67203	2	Y	4756	4768	0			103
							15	4	5232	9							
02	60960	X	60960	-0-	-0-	-0-	2527	1	53541	2	Y	4445	4450	0			98
							2	4	4890	9							
*03	41574	X	41574	-0-	-0-	-0-	1573	1	35830	2	Y	3790	3801	0			87
							2	4	4169	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	209725 X	209725	-0-	-0-	-0-	7250	1	191830	2	N	9636	9669	0			109
						45	4	10600	9							
11	193076 X	193076	-0-	-0-	-0-	6660	1	176679	2	N	8809	8844	0			74
						47	4	9690	9							
12	198498 X	198498	-0-	-0-	-0-	6497	1	181701	2	N	9308	9269	0			113
						61	4	10239	9							
*01	211418 X	211418	-0-	-0-	-0-	8604	1	192929	2	N	8925	8953	0			85
						67	4	9818	9							
*02	183316 X	183316	-0-	-0-	-0-	5468	1	169828	2	N	7258	7268	0			75
						36	4	7984	9							
*03	172107 X	172107	-0-	-0-	-0-	6079	1	157721	2	N	7530	7525	0			80
						24	4	8283	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69520 X	69520	-0-	-0-	-0-	1463	1	60137	2	N	7200	7017	0			535
						7920	9									
11	66030 X	49351	-0-	-16679	-0-	1511	1	42328	2	N	5011	5191	0			355
						5512	9									
12	68231 X	65901	-0-	-2330	-0-	1073	1	56787	2	N	7310	7201	0			464
						8041	9									
01	69533 X	64559	-0-	-4974	-0-	1511	1	55634	2	N	6740	6604	0			600
						7414	9									
*02	62804 X	52114	-0-	-10690	-0-	1365	1	44778	2	N	5428	5600	0			428
						5971	9									
03	69533 X	65908	-0-	-3625	-0-	1511	1	57057	2	N	6673	6637	0			464
						7340	9									

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41821 X	41821	-0-	-0-	-0-	1292	1	34742	2	Y	5254	5268	0			36
						8	4	5779	9							
11	48345 X	48345	-0-	-0-	-0-	1534	1	41274	2	Y	5023	4932	0			127
						12	4	5525	9							
12	39060 X	36489	-0-	-2571	-0-	1044	1	29615	2	Y	5293	5339	0			81
						8	4	5822	9							
*01	72552 X	72552	-0-	-0-	-0-	2401	1	54614	2	Y	14109	14115	0			75
						17	4	15520	9							
*02	51334 X	51334	-0-	-0-	-0-	1127	1	35631	2	Y	13243	13229	0			89
						9	4	14567	9							
03	43648 X	28940	-0-	-14708	-0-	813	1	21346	2	Y	6161	6155	0			95
						4	4	6777	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					435
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	188	1			345
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					345

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

10	46717	X	43373	-0-	-3344	-0-	1381	1	37024	2	Y	4507	4526	0			31
							10	4	4958	9							
11	45210	X	9794	-0-	-35416	-0-	311	1	8256	2	Y	1114	1117	0			28
							2	4	1225	9							
12	46717	X	11829	-0-	-34888	-0-	333	1	9424	2	Y	1880	1879	0			29
							4	4	2068	9							
*01	44950	X	24469	-0-	-20481	-0-	933	1	21210	2	Y	2107	2125	0			11
							8	4	2318	9							
*02	40600	X	21593	-0-	-19007	-0-	608	1	19172	2	Y	1645	1645	0			11
							3	4	1810	9							
03	43369	X	23700	-0-	-19669	-0-	805	1	21203	2	Y	1536	1523	0			24
							2	4	1690	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42755	X	42755	-0-	-0-	-0-	1304	1	35075	2	Y	5787	5799	0			40
							10	4	6366	9							
11	37680	X	4279	-0-	-33401	-0-	136	1	3728	2	Y	377	407	0			10
							415	9									
12	38936	X	19453	-0-	-19483	-0-	494	1	14177	2	Y	4343	4287	0			66
							5	4	4777	9							
*01	38967	X	8197	-0-	-30770	-0-	192	1	4474	2	Y	3210	3259	0			17
							3531	9									
*02	35196	X	3135	-0-	-32061	-0-	49	1	1569	2	Y	1379	1387	0			9
							1517	9									
03	38967	X	6843	-0-	-32124	-0-	231	1	6105	2	Y	461	463	0			7
							507	9									

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86361	X	86361	-0-	-0-	-0-	3463	1	79360	2	Y	3216	3200	0			51
							3538	9									
11	68836	X	68836	-0-	-0-	-0-	2873	1	60884	2	Y	4608	4577	0			82
							10	4	5069	9							
12	43122	X	43122	-0-	-0-	-0-	1889	1	37726	2	Y	3184	3192	0			74
							5	4	3502	9							
01	45783	X	45783	-0-	-0-	-0-	2149	1	40633	2	Y	2720	2735	0			59
							9	4	2992	9							
02	40600	X	40600	-0-	-0-	-0-	1731	1	36590	2	Y	2070	2083	0			46
							2	4	2277	9							
*03	61978	X	61978	-0-	-0-	-0-	2471	1	56384	2	Y	2837	2818	0			65
							2	4	3121	9							

HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93237	X	93237	-0-	-0-	-0-	3699	1	84773	2	Y	4332	4333	0			68
							4765	9									
11	110692	X	110692	-0-	-0-	-0-	4649	1	98490	2	Y	6851	6798	0			121
							17	4	7536	9							
12	105726	X	105726	-0-	-0-	-0-	4720	1	94185	2	Y	6190	6167	0			144
							12	4	6809	9							
01	81658	X	81658	-0-	-0-	-0-	3835	1	72419	2	Y	4896	4934	0			106
							18	4	5386	9							
02	73852	X	73852	-0-	-0-	-0-	3186	1	67428	2	Y	2941	2982	0			65
							3	4	3235	9							
*03	72461	X	72461	-0-	-0-	-0-	2894	1	66050	2	Y	3195	3187	0			73
							2	4	3515	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61659	X	41122	-0-	-20537	-0-	1279	1	34206	2	Y	5117	5129	0			35
							8	4	5629	9							
11	50070	X	43317	-0-	-6753	-0-	1358	1	36426	2	Y	5021	4929	0			127
							10	4	5523	9							
12	66927	X	66927	-0-	-0-	-0-	2126	1	60302	2	Y	4072	4137	0			62
							20	4	4479	9							
*01	81181	X	81181	-0-	-0-	-0-	2945	1	66846	2	Y	10334	10341	0			55
							23	4	11367	9							
*02	74072	X	74072	-0-	-0-	-0-	1923	1	60827	2	Y	10280	10266	0			69
							14	4	11308	9							
*03	56150	X	56150	-0-	-0-	-0-	1761	1	46377	2	Y	7278	7234	0			113
							6	4	8006	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60636	X	55814	-0-	-4822	-0-	1765	1	47413	2	Y	6023	6037	0			41
							11	4	6625	9							
11	62490	X	48130	-0-	-14360	-0-	1503	1	40408	2	Y	5642	5540	0			143
							13	4	6206	9							
12	64542	X	38992	-0-	-25550	-0-	1083	1	30835	2	Y	6421	6466	0			98
							11	4	7063	9							
*01	72945	X	72945	-0-	-0-	-0-	2754	1	62624	2	Y	6858	6920	0			36
							23	4	7544	9							
*02	69910	X	69910	-0-	-0-	-0-	1935	1	61033	2	Y	6299	6293	0			42
							13	4	6929	9							
*03	70297	X	70297	-0-	-0-	-0-	2304	1	60559	2	Y	6750	6687	0			105
							9	4	7425	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45211	X	45211	-0-	-0-	-0-	1421	1	38171	2	Y	5098	5110	0			35
							11	4	5608	9							
11	51072	X	51072	-0-	-0-	-0-	1625	1	43754	2	Y	5164	5068	0			131
							13	4	5680	9							
12	46085	X	46085	-0-	-0-	-0-	1365	1	38812	2	Y	5359	5408	0			82
							13	4	5895	9							
*01	45911	X	43123	-0-	-2788	-0-	1555	1	35272	2	Y	5714	5766	0			30
							11	4	6285	9							
*02	41468	X	37413	-0-	-4055	-0-	995	1	31437	2	Y	4522	4522	0			30
							7	4	4974	9							
03	45911	X	45496	-0-	-415	-0-	1482	1	38956	2	Y	4592	4551	0			71
							7	4	5051	9							

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61727	X	61727	-0-	-0-	-0-	1914	1	51262	2	N	7762	7780	0			53
							13	4	8538	9							
11	59070	X	3783	-0-	-55287	-0-	122	1	3273	2	N	353	397	0			9
							388	9									
12	53909	X	10707	-0-	-43202	-0-	313	1	8840	2	N	1411	1398	0			22
							2	4	1552	9							
*01	61721	X	26979	-0-	-34742	-0-	874	1	19874	2	N	5659	5651	0			30
							6	4	6225	9							
*02	119794	X	119794	-0-	-0-	-0-	3028	1	95633	2	N	19193	19094	0			129
							21	4	21112	9							
03	61721	X	48480	-0-	-13241	-0-	1420	1	37412	2	N	8766	8759	0			136
							5	4	9643	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64697 X	54857	-0-	-9840	-0-	1694	1	45525	2	N	6933	6946	0			47
						12	4	7626	9							
11	57120 X	3599	-0-	-53521	-0-	122	1	3175	2	N	272	312	0			7
						3	4	299	9							
12	60605 X	9205	-0-	-51400	-0-	271	1	7623	2	N	1187	1176	0			18
						5	4	1306	9							
*01	60605 X	11354	-0-	-49251	-0-	357	1	8055	2	N	2672	2676	0			14
						3	4	2939	9							
*02	54740 X	3930	-0-	-50810	-0-	64	1	1939	2	N	1752	1754	0			12
						1927	9									
03	54870 X	4267	-0-	-50603	-0-	139	1	3799	2	N	299	306	0			5
						329	9									

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52575 X	52575	-0-	-0-	-0-	1628	1	43635	2	N	6638	6660	0			45
						10	4	7302	9							
11	50220 X	2987	-0-	-47233	-0-	92	1	2557	2	N	307	344	0			8
						338	9									
12	51863 X	5487	-0-	-46376	-0-	155	1	4498	2	N	758	754	0			12
						834	9									
*01	52576 X	-0-	-0-	-52576	-0-					N	57	69	0			-0-
*02	47488 X	659	-0-	-46829	-0-	17	1	641	2	N	1	1	0			-0-
						1	9									
03	52576 X	21561	-0-	-31015	-0-	794	1	20750	2	N	12	12	0			-0-
						4	4	13	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44857 X	34859	-0-	-9998	-0-	1043	1	27891	2	N	5381	5398	0			37
						6	4	5919	9							
11	38460 X	-0-	-0-	-38460	-0-					N	-0-	37	0			-0-
12	41230 X	12417	-0-	-28813	-0-	400	1	11396	2	N	560	551	0			9
						5	4	616	9							
*01	130385 X	130385	-0-	-0-	-0-	4255	1	96750	2	N	26679	26546	0			142
						33	4	29347	9							
*02	79899 X	79899	-0-	-0-	-0-	1975	1	62426	2	N	14078	14125	0			95
						12	4	15486	9							
*03	46863 X	46863	-0-	-0-	-0-	1452	1	38207	2	N	6541	6535	0			101
						9	4	7195	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45797 X	45797	-0-	-0-	-0-	1447	1	38680	2	N	5144	5164	0			35
						12	4	5658	9							
11	30780 X	-0-	-0-	-30780	-0-					N	-0-	35	0			-0-
12	31806 X	7915	-0-	-23891	-0-	234	1	6546	2	N	1030	1014	0			16
						2	4	1133	9							
*01	31806 X	19852	-0-	-11954	-0-	624	1	14094	2	N	4662	4653	0			25
						6	4	5128	9							
*02	28728 X	11606	-0-	-17122	-0-	266	1	8215	2	N	2839	2845	0			19
						2	4	3123	9							
03	31806 X	7667	-0-	-24139	-0-	231	1	6290	2	N	1042	1045	0			16
						1146	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51677	X	40267	-0-	-11410	-0-	1219	1	32747	2	N	5723	5743	0			39
							6	4	6295	9							
11	51600	X	-0-	-0-	-51600	-0-					N	-0-	39	0			-0-
12	55025	X	4917	-0-	-50108	-0-	137	1	3958	2	N	747	736	0			11
							822	9									
*01	55025	X	17546	-0-	-37479	-0-	574	1	13099	2	N	3518	3510	0			19
							3	4	3870	9							
*02	49700	X	17162	-0-	-32538	-0-	417	1	13267	2	N	3157	3155	0			21
							5	4	3473	9							
03	40269	X	9136	-0-	-31133	-0-	251	1	6350	2	N	2303	2288	0			36
							2	4	2533	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	153232	X	153232	-0-	-0-	-0-	5025	1	132898	2	N	13886	13939	0			156
							34	4	15275	9							
11	162131	X	162131	-0-	-0-	-0-	5259	1	139495	2	N	15765	15789	0			132
							35	4	17342	9							
12	161729	X	161729	-0-	-0-	-0-	4916	1	137648	2	N	17384	17306	0			210
							43	4	19122	9							
*01	146562	X	146562	-0-	-0-	-0-	5470	1	122821	2	N	16575	16627	0			158
							38	4	18233	9							
*02	170649	X	170649	-0-	-0-	-0-	4813	1	149622	2	N	14711	14717	0			152
							32	4	16182	9							
*03	209576	X	209576	-0-	-0-	-0-	7157	1	185825	2	N	15057	15049	0			160
							31	4	16563	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89524	X	89524	-0-	-0-	-0-	2981	1	78995	2	N	6845	6863	0			77
							18	4	7530	9							
11	52279	X	52279	-0-	-0-	-0-	1606	1	42631	2	N	7302	7318	0			61
							10	4	8032	9							
12	60687	X	60687	-0-	-0-	-0-	1852	1	51814	2	N	6368	6352	0			77
							16	4	7005	9							
*01	49402	X	49402	-0-	-0-	-0-	1751	1	39280	2	N	7598	7603	0			72
							13	4	8358	9							
*02	83607	X	83607	-0-	-0-	-0-	2378	1	73940	2	N	6610	6614	0			68
							18	4	7271	9							
*03	151878	X	151878	-0-	-0-	-0-	5306	1	137810	2	N	7945	7929	0			84
							22	4	8740	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77782	X	77782	-0-	-0-	-0-	3035	1	69554	2	N	4721	4711	0			75
							5193	9									
11	64609	X	64609	-0-	-0-	-0-	2759	1	58462	2	N	3071	3092	0			54
							10	4	3378	9							
12	66434	X	66434	-0-	-0-	-0-	2990	1	59632	2	N	3458	3432	0			80
							8	4	3804	9							
01	68669	X	68669	-0-	-0-	-0-	3233	1	61102	2	N	3927	3922	0			85
							14	4	4320	9							
02	61270	X	61270	-0-	-0-	-0-	2592	1	54904	2	N	3429	3438	0			76
							2	4	3772	9							
*03	66949	X	66949	-0-	-0-	-0-	2630	1	59973	2	N	3948	3933	0			91
							3	4	4343	9							

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77105	X	77105	-0-	-0-	-0-	3058	1	70079	2	N	3607	3624	0			57
							3968	9									
11	60939	X	60939	-0-	-0-	-0-	2618	1	55513	2	N	2545	2557	0			45
							8	4	2800	9							
12	65221	X	65221	-0-	-0-	-0-	2955	1	58956	2	N	3002	2977	0			70
							8	4	3302	9							
01	67247	X	67247	-0-	-0-	-0-	3194	1	60311	2	N	3389	3386	0			73
							14	4	3728	9							
02	59458	X	59458	-0-	-0-	-0-	2528	1	53628	2	N	3000	3007	0			66
							2	4	3300	9							
*03	64291	X	64291	-0-	-0-	-0-	2551	1	58188	2	N	3228	3220	0			74
							1	4	3551	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70971	X	70971	-0-	-0-	-0-	2794	1	64079	2	N	3725	3729	0			59
							4098	9									
11	63534	X	63534	-0-	-0-	-0-	2713	1	57483	2	N	3026	3031	0			54
							9	4	3329	9							
12	61468	X	61468	-0-	-0-	-0-	2789	1	55642	2	N	2754	2744	0			64
							8	4	3029	9							
01	64994	X	64994	-0-	-0-	-0-	3104	1	58582	2	N	2994	2993	0			65
							15	4	3293	9							
02	58752	X	58752	-0-	-0-	-0-	2519	1	53342	2	N	2625	2632	0			58
							3	4	2888	9							
*03	59133	X	59133	-0-	-0-	-0-	2322	1	52961	2	N	3498	3476	0			80
							2	4	3848	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67614 X	67614	-0-	-0-	-0-	2673	1	61265	2	N	3342	3341	0			53
						3676	9									
11	53629 X	53629	-0-	-0-	-0-	2280	1	48338	2	N	2730	2735	0			48
						8	4	3003	9							
12	52546 X	52546	-0-	-0-	-0-	2364	1	47160	2	N	2742	2726	0			64
						6	4	3016	9							
01	58331 X	58331	-0-	-0-	-0-	2783	1	52535	2	N	2728	2733	0			59
						12	4	3001	9							
02	51564 X	51564	-0-	-0-	-0-	2206	1	46720	2	N	2396	2402	0			53
						2	4	2636	9							
*03	59576 X	59576	-0-	-0-	-0-	2370	1	54049	2	N	2868	2855	0			66
						2	4	3155	9							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812

10	152721 X	152721	-0-	-0-	-0-	5392	1	142579	2	N	4286	4288	0			48
						35	4	4715	9							
11	148191 X	148191	-0-	-0-	-0-	5225	1	138458	2	N	4062	4076	0			34
						40	4	4468	9							
12	163596 X	163596	-0-	-0-	-0-	5480	1	153248	2	N	4379	4360	0			53
						51	4	4817	9							
*01	186837 X	186837	-0-	-0-	-0-	7781	1	174459	2	N	4124	4138	0			39
						61	4	4536	9							
*02	167327 X	167327	-0-	-0-	-0-	5103	1	158471	2	N	3379	3383	0			35
						36	4	3717	9							
*03	141387 X	141387	-0-	-0-	-0-	5101	1	132393	2	N	3520	3518	0			37
						21	4	3872	9							

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 14342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 18HC RRCID -> 284612 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9873 - 14746

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 19HD RRCID -> 284629 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10259 - 14936

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 22HD RRCID -> 284653 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10326 - 14821

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HH SW 3 WELL #: 17HA RRCID -> 284678 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9768 - 14445

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HH SW 3 WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371

10	37386 X	36435	-0-	-951	-0-	1353	1	31011	2	N	3701	3706	0	58
						4071	9							
11	34243 X	34243	-0-	-0-	-0-	1399	1	29673	2	N	2878	2885	0	51
						5	4	3166	9					
12	34472 X	27502	-0-	-6970	-0-	1118	1	22304	2	N	3706	3671	0	86
						3	4	4077	9					
01	36425 X	32301	-0-	-4124	-0-	1414	1	26694	2	N	3805	3809	0	82
						7	4	4186	9					
02	32900 X	29957	-0-	-2943	-0-	1224	1	25935	2	N	2543	2569	0	56
						1	4	2797	9					
03	36425 X	35068	-0-	-1357	-0-	1351	1	30839	2	N	2615	2611	0	60
						1	4	2877	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126303	X	126303	-0-	-0-	-0-	4264	1	112709	2	N	8454	8509	0			95
							31	4	9299	9							
11	146394	X	146394	-0-	-0-	-0-	4899	1	129955	2	N	10457	10464	0			88
							37	4	11503	9							
12	144695	X	144695	-0-	-0-	-0-	4582	1	128284	2	N	10715	10673	0			130
							42	4	11787	9							
*01	147071	X	147071	-0-	-0-	-0-	5743	1	128829	2	N	11321	11343	0			108
							46	4	12453	9							
*02	129242	X	129242	-0-	-0-	-0-	3736	1	116087	2	N	8536	8556	0			88
							29	4	9390	9							
*03	146086	X	146086	-0-	-0-	-0-	5090	1	132020	2	N	8142	8144	0			86
							20	4	8956	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	172542	X	172542	-0-	-0-	-0-	5597	1	150115	2	N	15266	15314	0			81
							37	4	16793	9							
11	151446	X	151446	-0-	-0-	-0-	4884	1	131158	2	N	13970	13887	0			164
							37	4	15367	9							
12	176108	X	176108	-0-	-0-	-0-	5401	1	153456	2	N	15636	15692	0			108
							51	4	17200	9							
*01	177135	X	177135	-0-	-0-	-0-	6737	1	153133	2	N	15650	15661	0			97
							50	4	17215	9							
*02	161316	X	161316	-0-	-0-	-0-	3982	1	125741	2	N	28696	28592	0			201
							27	4	31566	9							
*03	186754	X	186754	-0-	-0-	-0-	5206	1	136855	2	N	40612	40499	0			314
							20	4	44673	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	274603	X	274603	-0-	-0-	-0-	9211	1	247049	2	N	16621	16672	0			89
							60	4	18283	9							
11	250774	X	250774	-0-	-0-	-0-	8391	1	225608	2	N	15192	15103	0			178
							64	4	16711	9							
12	242376	X	242376	-0-	-0-	-0-	7678	1	218246	2	N	14890	14965	0			103
							73	4	16379	9							
*01	251023	X	251023	-0-	-0-	-0-	9850	1	223837	2	N	15693	15698	0			98
							74	4	17262	9							
*02	231347	X	231347	-0-	-0-	-0-	6671	1	210671	2	N	12688	12697	0			89
							48	4	13957	9							
*03	229914	X	229914	-0-	-0-	-0-	7889	1	207627	2	N	13058	13046	0			101
							34	4	14364	9							

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 A WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892

10	59663	X	59663	-0-	-0-	-0-	2102	1	56370	2	N	1071	1075	0			6
							13	4	1178	9							
11	45137	X	45137	-0-	-0-	-0-	1584	1	42573	2	N	882	878	0			10
							10	4	970	9							
12	44566	X	44566	-0-	-0-	-0-	1470	1	41885	2	N	1089	1091	0			8
							13	4	1198	9							
*01	43160	X	43160	-0-	-0-	-0-	1782	1	40473	2	N	811	814	0			5
							13	4	892	9							
*02	39315	X	39315	-0-	-0-	-0-	1189	1	37589	2	N	480	482	0			3
							9	4	528	9							
*03	38648	X	38648	-0-	-0-	-0-	1396	1	36710	2	N	487	486	0			4
							6	4	536	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934

10	39556	X	32459	-0-	-7097	-0-	1201	1	27493	2	N	3423	3396	0			54
							3765	9									
11	34650	X	27372	-0-	-7278	-0-	1092	1	23166	2	N	2827	2831	0			50
							4	4	3110	9							
12	34999	X	34812	-0-	-187	-0-	1512	1	30153	2	N	2857	2841	0			66
							4	4	3143	9							
01	32457	X	29827	-0-	-2630	-0-	1345	1	25426	2	N	2773	2779	0			60
							6	4	3050	9							
02	29316	X	28907	-0-	-409	-0-	1194	1	25305	2	N	2188	2200	0			48
							1	4	2407	9							
*03	66934	X	66934	-0-	-0-	-0-	2670	1	60891	2	N	3064	3042	0			70
							3	4	3370	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

*04	89460	X	70683	-0-	-18777	-0-	1031	1	63024	2	N	5996	5997	0			41
							32	4	6596	9							
*05	87637	X	67532	-0-	-20105	-0-	1153	1	59901	2	N	5846	5837	0			50
							47	4	6431	9							
*06	83520	X	60887	-0-	-22633	-0-	977	1	54279	2	N	5087	5073	0			64
							35	4	5596	9							
*07	74121	X	47422	-0-	-26699	-0-	712	1	42324	2	N	3914	3932	0			46
							81	4	4305	9							
*08	74121	X	61172	-0-	-12949	-0-	656	1	54476	2	N	5209	5212	0			43
							310	4	5730	9							
*09	70680	X	21831	-0-	-48849	-0-	269	1	19552	2	N	1690	1697	0			36
							151	4	1859	9							
*10	67859	X	37336	-0-	-30523	-0-	389	1	32705	2	N	3660	3675	0			21
							216	4	4026	9							
*11	61680	X	50743	-0-	-10937	-0-	517	1	44327	2	N	5136	5139	0			18
							249	4	5650	9							
*12	61318	X	49068	-0-	-12250	-0-	484	1	43200	2	N	4856	4854	0			20
							42	4	5342	9							
*01	61318	X	51174	-0-	-10144	-0-	582	1	45818	2	N	4291	4293	0			18
							54	4	4720	9							
02	48720	X	41317	-0-	-7403	-0-	443	1	36567	2	N	3885	3887	0			16
							33	4	4274	9							
03	52421	X	26102	-0-	-26319	-0-	327	1	23582	2	N	1987	1993	0			10
							7	4	2186	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691

10	345554	X	345554	-0-	-0-	-0-	11458	1	307357	2	N	24239	24310	0			129
							76	4	26663	9							
11	322095	X	322095	-0-	-0-	-0-	10696	1	287445	2	N	21700	21575	0			254
							84	4	23870	9							
12	340229	X	340229	-0-	-0-	-0-	10703	1	304103	2	N	23021	23115	0			160
							100	4	25323	9							
*01	338717	X	338717	-0-	-0-	-0-	13224	1	300628	2	N	22510	22530	0			140
							104	4	24761	9							
*02	284668	X	284668	-0-	-0-	-0-	8154	1	257493	2	N	17239	17258	0			121
							58	4	18963	9							
*03	290945	X	290945	-0-	-0-	-0-	10005	1	263205	2	N	16085	16082	0			124
							41	4	17694	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	297747	X	297747	-0-	-0-	-0-	10087	1	270686	2	N	15371	15378	0			128
							66	4	16908	9							
11	276608	X	276608	-0-	-0-	-0-	9430	1	253517	2	N	12353	12378	0			103
							73	4	13588	9							
12	292585	X	292585	-0-	-0-	-0-	9436	1	268196	2	N	13513	13516	0			100
							89	4	14864	9							
*01	244461	X	244461	-0-	-0-	-0-	9634	1	219090	2	N	14240	14217	0			123
							73	4	15664	9							
*02	196865	X	196865	-0-	-0-	-0-	5675	1	179239	2	N	10830	10848	0			105
							38	4	11913	9							
*03	224582	X	224582	-0-	-0-	-0-	7818	1	205765	2	N	9971	9987	0			89
							31	4	10968	9							

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

*04	75136	X	75136	-0-	-0-	-0-	1093	1	66750	2	N	6598	6600	0			45
							35	4	7258	9							
*05	71073	X	71073	-0-	-0-	-0-	1201	1	62545	2	N	6617	6606	0			56
							48	4	7279	9							
*06	65830	X	65830	-0-	-0-	-0-	1049	1	58371	2	N	5793	5776	0			73
							38	4	6372	9							
*07	46625	X	46625	-0-	-0-	-0-	696	1	41389	2	N	4056	4081	0			48
							78	4	4462	9							
*08	64826	X	64826	-0-	-0-	-0-	691	1	57452	2	N	5780	5780	0			48
							325	4	6358	9							
*09	32510	X	32510	-0-	-0-	-0-	404	1	29182	2	N	2450	2445	0			53
							229	4	2695	9							
*10	64030	X	64030	-0-	-0-	-0-	683	1	57057	2	N	5374	5396	0			31
							379	4	5911	9							
*11	64964	X	64964	-0-	-0-	-0-	679	1	58275	2	N	5164	5177	0			18
							330	4	5680	9							
*12	68156	X	68156	-0-	-0-	-0-	697	1	61818	2	N	5074	5071	0			21
							60	4	5581	9							
*01	60459	X	60459	-0-	-0-	-0-	695	1	54718	2	N	4527	4529	0			19
							66	4	4980	9							
02	55623	X	55623	-0-	-0-	-0-	610	1	50305	2	N	4237	4238	0			18
							47	4	4661	9							
*03	39457	X	39457	-0-	-0-	-0-	500	1	35896	2	N	2773	2777	0			14
							11	4	3050	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

10	318925	X	318925	-0-	-0-	-0-	10941	1	293402	2	N	13188	13233	0			70
							75	4	14507	9							
11	332419	X	332419	-0-	-0-	-0-	11422	1	306970	2	N	12671	12593	0			148
							89	4	13938	9							
12	325224	X	325224	-0-	-0-	-0-	10557	1	299942	2	N	13294	13350	0			92
							102	4	14623	9							
*01	311405	X	311405	-0-	-0-	-0-	12528	1	284874	2	N	12643	12656	0			79
							96	4	13907	9							
*02	267475	X	267475	-0-	-0-	-0-	7885	1	249190	2	N	9403	9416	0			66
							57	4	10343	9							
*03	289146	X	289146	-0-	-0-	-0-	10193	1	268133	2	N	9797	9787	0			76
							43	4	10777	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	79426	X	79426	-0-	-0-	-0-	1139	1	69585	2	N	7878	7883	0			54
							36	4	8666	9							
*05	77035	X	62196	-0-	-14839	-0-	1034	1	53582	2	N	6853	6849	0			58
							42	4	7538	9							
*06	74550	X	74137	-0-	-413	-0-	1168	1	64762	2	N	7423	7388	0			93
							42	4	8165	9							
*07	77035	X	59652	-0-	-17383	-0-	880	1	52101	2	N	5974	5996	0			71
							100	4	6571	9							
*08	78050	X	78050	-0-	-0-	-0-	831	1	68617	2	N	7468	7477	0			62
							387	4	8215	9							
*09	74550	X	37822	-0-	-36728	-0-	470	1	33642	2	N	3134	3128	0			68
							263	4	3447	9							
*10	77035	X	73226	-0-	-3809	-0-	765	1	64162	2	N	7157	7183	0			42
							426	4	7873	9							
*11	74550	X	74495	-0-	-55	-0-	768	1	65938	2	N	6742	6760	0			24
							373	4	7416	9							
*12	77035	X	55890	-0-	-21145	-0-	557	1	49561	2	N	5203	5206	0			21
							49	4	5723	9							
*01	77035	X	64922	-0-	-12113	-0-	732	1	57728	2	N	5811	5807	0			25
							70	4	6392	9							
02	69580	X	55333	-0-	-14247	-0-	589	1	48669	2	N	5481	5483	0			23
							46	4	6029	9							
03	76973	X	38269	-0-	-38704	-0-	473	1	34155	2	N	3302	3308	0			17
							9	4	3632	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879

10	260052	X	260052	-0-	-0-	-0-	8883	1	238252	2	N	11687	11727	0			62
							61	4	12856	9							
11	225264	X	225264	-0-	-0-	-0-	7683	1	206377	2	N	10135	10078	0			119
							55	4	11149	9							
12	237597	X	237597	-0-	-0-	-0-	7662	1	217642	2	N	11111	11153	0			77
							71	4	12222	9							
*01	238361	X	238361	-0-	-0-	-0-	9552	1	216956	2	N	10709	10719	0			67
							73	4	11780	9							
*02	194713	X	194713	-0-	-0-	-0-	5697	1	179982	2	N	8179	8189	0			57
							37	4	8997	9							
*03	178031	X	178031	-0-	-0-	-0-	6287	1	165508	2	N	5647	5660	0			44
							24	4	6212	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	73200	X	68250	-0-	-4950	-0-	963	1	58754	2	N	7728	7726	0			61
							32	4	8501	9							
*05	75640	X	71845	-0-	-3795	-0-	1201	1	62311	2	N	7531	7544	0			48
							49	4	8284	9							
*06	73200	X	63318	-0-	-9882	-0-	958	1	53022	2	N	8458	8455	0			51
							34	4	9304	9							
*07	70525	X	53038	-0-	-17487	-0-	754	1	44823	2	N	6706	6728	0			29
							84	4	7377	9							
*08	70742	X	51819	-0-	-18923	-0-	538	1	44526	2	N	5911	5918	0			22
							253	4	6502	9							
*09	68460	X	26996	-0-	-41464	-0-	327	1	23512	2	N	2704	2700	0			26
							183	4	2974	9							
*10	100050	X	100050	-0-	-0-	-0-	1009	1	84536	2	N	12678	12623	0			81
							559	4	13946	9							
*11	63961	X	63961	-0-	-0-	-0-	629	1	53872	2	N	8324	8351	0			54
							304	4	9156	9							
*12	53072	X	49206	-0-	-3866	-0-	465	1	41482	2	N	6564	6583	0			35
							39	4	7220	9							
*01	99045	X	55876	-0-	-43169	-0-	616	1	48589	2	N	6012	6017	0			30
							58	4	6613	9							
02	89460	X	41465	-0-	-47995	-0-	434	1	35745	2	N	4775	4781	0			24
							33	4	5253	9							
03	99045	X	48185	-0-	-50860	-0-	582	1	41727	2	N	5331	5313	0			42
							12	4	5864	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651

*04	43674	X	43674	-0-	-0-	-0-	598	1	36632	2	N	5839	5846	0			46
							21	4	6423	9							
*05	41627	X	41627	-0-	-0-	-0-	680	1	35446	2	N	4978	4992	0			32
							25	4	5476	9							
*06	37057	X	37057	-0-	-0-	-0-	542	1	30043	2	N	5865	5862	0			35
							20	4	6452	9							
*07	45136	X	-0-	-0-	-45136	-0-					N	5535	5546	0			24
*08	45136	X	33250	-0-	-11886	-0-	339	1	28143	2	N	4189	4197	0			16
							160	4	4608	9							
*09	43680	X	21514	-0-	-22166	-0-	265	1	19091	2	N	1827	1825	0			18
							148	4	2010	9							
*10	40455	X	887	-0-	-39568	-0-	5	1	345	2	N	486	501	0			3
							2	4	535	9							
*11	35640	X	28195	-0-	-7445	-0-	265	1	22870	2	N	4484	4458	0			29
							128	4	4932	9							
*12	33387	X	31644	-0-	-1743	-0-	294	1	26251	2	N	4612	4616	0			25
							26	4	5073	9							
*01	33387	X	29569	-0-	-3818	-0-	314	1	24774	2	N	4047	4052	0			20
							29	4	4452	9							
02	28027	X	28027	-0-	-0-	-0-	284	1	23407	2	N	3923	3923	0			20
							21	4	4315	9							
*03	34568	X	34568	-0-	-0-	-0-	411	1	29647	2	N	4092	4080	0			32
							9	4	4501	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	78386	X	78386	-0-	-0-	-0-	1152	1	70442	2	N	6139	6141	0			42
							39	4	6753	9							
*05	80538	X	71592	-0-	-8946	-0-	1231	1	63876	2	N	5850	5842	0			50
							50	4	6435	9							
*06	77940	X	63931	-0-	-14009	-0-	1035	1	57370	2	N	4989	4976	0			63
							38	4	5488	9							
*07	80538	X	56786	-0-	-23752	-0-	866	1	51274	2	N	4135	4149	0			49
							97	4	4549	9							
*08	80538	X	53967	-0-	-26571	-0-	578	1	47629	2	N	4991	4999	0			41
							270	4	5490	9							
*09	77940	X	35745	-0-	-42195	-0-	452	1	32261	2	N	2527	2513	0			55
							252	4	2780	9							
*10	72013	X	47812	-0-	-24201	-0-	505	1	42425	2	N	4184	4215	0			24
							280	4	4602	9							
*11	64530	X	52387	-0-	-12143	-0-	539	1	46184	2	N	4912	4919	0			17
							261	4	5403	9							
*12	56792	X	50124	-0-	-6668	-0-	499	1	44454	2	N	4662	4660	0			19
							43	4	5128	9							
*01	58652	X	53905	-0-	-4747	-0-	623	1	48912	2	N	3919	3921	0			17
							59	4	4311	9							
02	52976	X	40859	-0-	-12117	-0-	441	1	36351	2	N	3667	3669	0			15
							33	4	4034	9							
03	54126	X	16934	-0-	-37192	-0-	216	1	15507	2	N	1096	1105	0			6
							5	4	1206	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	83940	X	69677	-0-	-14263	-0-	1024	1	62545	2	N	5523	5525	0			38
							33	4	6075	9							
*05	86738	X	67965	-0-	-18773	-0-	1172	1	60861	2	N	5349	5342	0			45
							48	4	5884	9							
*06	83940	X	61309	-0-	-22631	-0-	994	1	55033	2	N	4770	4755	0			60
							35	4	5247	9							
*07	77810	X	43302	-0-	-34508	-0-	658	1	38853	2	N	3377	3397	0			40
							76	4	3715	9							
*08	77810	X	61971	-0-	-15839	-0-	671	1	55435	2	N	5046	5044	0			42
							314	4	5551	9							
*09	69690	X	23160	-0-	-46530	-0-	291	1	20867	2	N	1674	1680	0			36
							161	4	1841	9							
*10	68417	X	45772	-0-	-22645	-0-	492	1	41293	2	N	3376	3392	0			20
							273	4	3714	9							
*11	61920	X	59687	-0-	-2233	-0-	620	1	53340	2	N	4933	4936	0			17
							301	4	5426	9							
*12	62124	X	61422	-0-	-702	-0-	628	1	55979	2	N	4326	4325	0			18
							56	4	4759	9							
*01	62124	X	54103	-0-	-8021	-0-	620	1	48983	2	N	4036	4037	0			17
							60	4	4440	9							
02	56644	X	53261	-0-	-3383	-0-	588	1	48572	2	N	3686	3688	0			15
							46	4	4055	9							
03	62155	X	56381	-0-	-5774	-0-	716	1	51441	2	N	3827	3823	0			19
							14	4	4210	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10770 - 20768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	306929	X	306929	-0-	-0-	-0-	10363	1	278050	2	N	16767	16726	0			139
							72	4	18444	9							
11	280966	X	280966	-0-	-0-	-0-	9478	1	254779	2	N	15122	15135	0			126
							75	4	16634	9							
12	252460	X	252460	-0-	-0-	-0-	8025	1	228085	2	N	14795	14811	0			110
							75	4	16275	9							
*01	216478	X	216478	-0-	-0-	-0-	8483	1	192775	2	N	13779	13770	0			119
							63	4	15157	9							
*02	114976	X	114976	-0-	-0-	-0-	3186	1	100603	2	N	10151	10172	0			98
							21	4	11166	9							
*03	129272	X	129272	-0-	-0-	-0-	4404	1	115751	2	N	8273	8297	0			74
							17	4	9100	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

*04	74760	X	68120	-0-	-6640	-0-	993	1	60629	2	N	5878	5879	0			40
							32	4	6466	9							
*05	77252	X	66038	-0-	-11214	-0-	1129	1	58615	2	N	5679	5671	0			48
							47	4	6247	9							
*06	74760	X	65598	-0-	-9162	-0-	1054	1	58613	2	N	5357	5338	0			67
							38	4	5893	9							
*07	72602	X	50090	-0-	-22512	-0-	745	1	44228	2	N	4576	4589	0			54
							83	4	5034	9							
*08	72602	X	62181	-0-	-10421	-0-	665	1	55260	2	N	5402	5411	0			45
							314	4	5942	9							
*09	68130	X	33653	-0-	-34477	-0-	430	1	30876	2	N	1914	1918	0			41
							242	4	2105	9							
*10	68386	X	47953	-0-	-20433	-0-	499	1	41887	2	N	4810	4823	0			28
							276	4	5291	9							
*11	66180	X	51563	-0-	-14617	-0-	527	1	45173	2	N	5099	5109	0			18
							254	4	5609	9							
*12	62341	X	59269	-0-	-3072	-0-	596	1	53190	2	N	4938	4936	0			20
							51	4	5432	9							
*01	62341	X	50532	-0-	-11809	-0-	572	1	45055	2	N	4410	4411	0			19
							54	4	4851	9							
02	49560	X	48688	-0-	-872	-0-	530	1	43806	2	N	3919	3922	0			16
							41	4	4311	9							
03	60605	X	54545	-0-	-6060	-0-	688	1	49522	2	N	3929	3925	0			20
							13	4	4322	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	82080	X	75616	-0-	-6464	-0-	1108	1	67589	2	N	6257	6257	0			43
							36	4	6883	9							
*05	84816	X	73671	-0-	-11145	-0-	1270	1	65976	2	N	5794	5788	0			49
							52	4	6373	9							
*06	82080	X	13153	-0-	-68927	-0-	205	1	11271	2	N	1517	1547	0			19
							8	4	1669	9							
*07	81747	X	6290	-0-	-75457	-0-	91	1	5444	2	N	677	688	0			8
							10	4	745	9							
*08	81747	X	61526	-0-	-20221	-0-	640	1	52854	2	N	7030	6980	0			58
							299	4	7733	9							
*09	75600	X	37630	-0-	-37970	-0-	463	1	33364	2	N	3220	3209	0			69
							261	4	3542	9							
*10	89313	X	89313	-0-	-0-	-0-	934	1	78203	2	N	8780	8798	0			51
							518	4	9658	9							
*11	63318	X	63318	-0-	-0-	-0-	655	1	56187	2	N	5599	5630	0			20
							317	4	6159	9							
*12	61752	X	56468	-0-	-5284	-0-	562	1	50126	2	N	5210	5209	0			21
							49	4	5731	9							
*01	84816	X	56806	-0-	-28010	-0-	646	1	50960	2	N	4671	4672	0			20
							62	4	5138	9							
02	76608	X	48153	-0-	-28455	-0-	519	1	42848	2	N	4314	4316	0			18
							41	4	4745	9							
03	84816	X	56942	-0-	-27874	-0-	713	1	51146	2	N	4608	4603	0			23
							14	4	5069	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	75404	X	75404	-0-	-0-	-0-	1068	1	65235	2	N	8242	8242	0			57
							35	4	9066	9							
*05	69239	X	69239	-0-	-0-	-0-	1140	1	59101	2	N	8137	8125	0			69
							47	4	8951	9							
*06	63176	X	63176	-0-	-0-	-0-	989	1	54742	2	N	6735	6717	0	2	8	85
							36	4	7409	9							
*07	52732	X	52732	-0-	-0-	-0-	764	1	45275	2	N	6005	6019	0			71
							87	4	6606	9							
*08	62321	X	62321	-0-	-0-	-0-	639	1	52953	2	N	7662	7670	0			63
							301	4	8428	9							
*09	50250	X	22873	-0-	-27377	-0-	266	1	19195	2	N	2967	2966	0			64
							148	4	3264	9							
*10	51925	X	40984	-0-	-10941	-0-	407	1	34191	2	N	5599	5630	0			33
							227	4	6159	9							
*11	50250	X	48865	-0-	-1385	-0-	472	1	40615	2	N	6862	6871	0			24
							230	4	7548	9							
*12	51925	X	46738	-0-	-5187	-0-	436	1	38827	2	N	6762	6758	0			28
							37	4	7438	9							
*01	51925	X	47974	-0-	-3951	-0-	517	1	40744	2	N	6059	6061	0			26
							48	4	6665	9							
02	46256	X	36181	-0-	-10075	-0-	367	1	30379	2	N	4915	4921	0			20
							28	4	5407	9							
*03	51797	X	51797	-0-	-0-	-0-	623	1	44860	2	N	5728	5719	0			29
							13	4	6301	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	249491	X	249491	-0-	-0-	-0-	8360	1	224259	2	N	15290	15298	0			127
							53	4	16819	9							
11	169758	X	169758	-0-	-0-	-0-	5608	1	150689	2	N	12198	12223	0			102
							43	4	13418	9							
12	209848	X	209848	-0-	-0-	-0-	6610	1	187776	2	N	13999	13997	0			104
							63	4	15399	9							
*01	303963	X	303963	-0-	-0-	-0-	11738	1	266655	2	N	23162	23065	0			201
							92	4	25478	9							
*02	237407	X	237407	-0-	-0-	-0-	6830	1	215684	2	N	13495	13565	0			131
							48	4	14845	9							
*03	245137	X	245137	-0-	-0-	-0-	8353	1	219714	2	N	15487	15480	0			138
							34	4	17036	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438

10	183258	X	183258	-0-	-0-	-0-	5695	1	152708	2	N	22561	22537	0			187
							38	4	24817	9							
11	167315	X	167315	-0-	-0-	-0-	5205	1	139795	2	N	20250	20268	0			169
							40	4	22275	9							
12	172452	X	172452	-0-	-0-	-0-	5118	1	145222	2	N	20057	20077	0			149
							49	4	22063	9							
*01	127057	X	127057	-0-	-0-	-0-	4816	1	109451	2	N	11594	11643	0			100
							37	4	12753	9							
*02	108467	X	108467	-0-	-0-	-0-	2899	1	91736	2	N	12555	12533	0			122
							21	4	13811	9							
*03	150787	X	150787	-0-	-0-	-0-	4919	1	129468	2	N	14889	14878	0			133
							22	4	16378	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638

10	251381	X	251381	-0-	-0-	-0-	8490	1	227815	2	N	13656	13650	0			113
							54	4	15022	9							
11	238455	X	238455	-0-	-0-	-0-	8039	1	216145	2	N	12921	12926	0			108
							58	4	14213	9							
12	223242	X	223242	-0-	-0-	-0-	7185	1	204090	2	N	10818	10846	0			80
							67	4	11900	9							
*01	216770	X	216770	-0-	-0-	-0-	8585	1	194919	2	N	11999	11975	0			104
							67	4	13199	9							
*02	111028	X	111028	-0-	-0-	-0-	3106	1	98009	2	N	8989	9006	0			87
							25	4	9888	9							
*03	213811	X	213811	-0-	-0-	-0-	7274	1	191537	2	N	13606	13572	0			121
							33	4	14967	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197975	X	197975	-0-	-0-	-0-	6651	1	178478	2	N	11637	11674	0			62
							45	4	12801	9							
11	188120	X	188120	-0-	-0-	-0-	6334	1	170165	2	N	10521	10460	0			123
							48	4	11573	9							
12	196260	X	196260	-0-	-0-	-0-	6240	1	177209	2	N	11593	11636	0			80
							59	4	12752	9							
*01	194711	X	194711	-0-	-0-	-0-	7676	1	174337	2	N	11489	11498	0			71
							60	4	12638	9							
*02	164488	X	164488	-0-	-0-	-0-	4664	1	147304	2	N	11351	11342	0			80
							34	4	12486	9							
*03	179915	X	179915	-0-	-0-	-0-	6018	1	158202	2	N	14245	14215	0			110
							25	4	15670	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215

*04	76392	X	76392	-0-	-0-	-0-	1105	1	67582	2	N	6973	6976	0			48
							35	4	7670	9							
*05	75082	X	71231	-0-	-3851	-0-	1203	1	62601	2	N	6708	6699	0			57
							48	4	7379	9							
*06	72660	X	61619	-0-	-11041	-0-	979	1	54449	2	N	5596	5583	0			70
							35	4	6156	9							
*07	75082	X	51119	-0-	-23963	-0-	760	1	45163	2	N	4645	4660	0			55
							86	4	5110	9							
*08	75082	X	65797	-0-	-9285	-0-	690	1	57387	2	N	6723	6723	0			55
							325	4	7395	9							
*09	72660	X	31806	-0-	-40854	-0-	394	1	28337	2	N	2594	2593	0			56
							222	4	2853	9							
*10	71548	X	41258	-0-	-30290	-0-	423	1	35654	2	N	4496	4526	0			26
							235	4	4946	9							
*11	63870	X	47324	-0-	-16546	-0-	472	1	40544	2	N	5527	5534	0			19
							228	4	6080	9							
*12	65999	X	21307	-0-	-44692	-0-	208	1	18367	2	N	2468	2477	0			10
							17	4	2715	9							
*01	65999	X	1977	-0-	-64022	-0-	12	1	1023	2	N	855	861	0			4
							1	4	941	9							
02	45332	X	18959	-0-	-26373	-0-	174	1	14317	2	N	4049	4036	0			17
							14	4	4454	9							
03	48887	X	2510	-0-	-46377	-0-	22	1	1734	2	N	685	699	0			3
							754	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	184936	X	184936	-0-	-0-	-0-	6133	1	164460	2	N	12999	13001	0			108
							44	4	14299	9							
11	159200	X	159200	-0-	-0-	-0-	5260	1	141282	2	N	11472	11484	0			96
							39	4	12619	9							
12	148228	X	148228	-0-	-0-	-0-	4594	1	130392	2	N	11999	12006	0			89
							43	4	13199	9							
*01	144230	X	144230	-0-	-0-	-0-	5525	1	125704	2	N	11781	11768	0			102
							42	4	12959	9							
*02	126959	X	126959	-0-	-0-	-0-	3585	1	113404	2	N	9039	9053	0			88
							27	4	9943	9							
*03	160176	X	160176	-0-	-0-	-0-	5487	1	144170	2	N	9542	9545	0			85
							23	4	10496	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946

10	176089	X	176089	-0-	-0-	-0-	5898	1	158273	2	N	10796	10779	0			90
							42	4	11876	9							
11	166994	X	166994	-0-	-0-	-0-	5590	1	150074	2	N	10260	10265	0			85
							44	4	11286	9							
12	137800	X	137800	-0-	-0-	-0-	4460	1	126696	2	N	6000	6040	0			45
							44	4	6600	9							
*01	96728	X	96728	-0-	-0-	-0-	3962	1	90129	2	N	2370	2394	0			21
							30	4	2607	9							
*02	83081	X	83081	-0-	-0-	-0-	2459	1	77665	2	N	2674	2669	0			26
							16	4	2941	9							
*03	136486	X	136486	-0-	-0-	-0-	4637	1	122077	2	N	8868	8815	0			79
							17	4	9755	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741

10	41354	X	32072	-0-	-9282	-0-	1006	1	26943	2	N	3743	3750	0			26
							6	4	4117	9							
11	35850	X	31566	-0-	-4284	-0-	1000	1	26872	2	N	3351	3292	0			85
							8	4	3686	9							
12	27993	X	604	-0-	-27389	-0-	15	1	436	2	N	139	222	0			2
							153	9									
*01	32085	X	842	-0-	-31243	-0-	39	2	803	9	N	730	728	0			4
*02	29456	X	398	-0-	-29058	-0-	26	2	372	9	N	338	340	0			2
03	32612	X	57	-0-	-32555	-0-	57	2			N	-0-	2	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196758	X	196758	-0-	-0-	-0-	6621	1	177635	2	N	11328	11363	0			60
							41	4	12461	9							
11	175919	X	175919	-0-	-0-	-0-	5922	1	159259	2	N	9722	9668	0			114
							44	4	10694	9							
12	184309	X	184309	-0-	-0-	-0-	5869	1	166705	2	N	10620	10660	0			74
							53	4	11682	9							
*01	196314	X	196314	-0-	-0-	-0-	7771	1	176597	2	N	10804	10811	0			67
							62	4	11884	9							
*02	166302	X	166302	-0-	-0-	-0-	4721	1	149081	2	N	11334	11321	0			80
							33	4	12467	9							
*03	175296	X	175296	-0-	-0-	-0-	5745	1	151267	2	N	16599	16551	0			128
							25	4	18259	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930

10	177799	X	177799	-0-	-0-	-0-	5925	1	158935	2	N	11729	11727	0			97
							37	4	12902	9							
11	143188	X	143188	-0-	-0-	-0-	4784	1	128540	2	N	8935	8958	0			74
							35	4	9829	9							
12	136407	X	136407	-0-	-0-	-0-	4249	1	120703	2	N	10379	10376	0			77
							38	4	11417	9							
*01	152865	X	152865	-0-	-0-	-0-	5960	1	135435	2	N	10384	10371	0			90
							48	4	11422	9							
*02	115770	X	115770	-0-	-0-	-0-	3287	1	103630	2	N	8026	8038	0			78
							24	4	8829	9							
*03	138795	X	138795	-0-	-0-	-0-	4761	1	125347	2	N	7878	7886	0			70
							21	4	8666	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	135282	X	135282	-0-	-0-	-0-	1974	1	120803	2	N	11309	11299	0			82
							65	4	12440	9							
*05	96957	X	96957	-0-	-0-	-0-	1549	1	80434	2	N	13557	13559	0			80
							61	4	14913	9							
*06	111870	X	68175	-0-	-43695	-0-	1103	1	61082	2	N	5408	5437	0			51
							41	4	5949	9							
*07	139779	X	34566	-0-	-105213	-0-	519	1	30767	2	N	2927	2960	0			18
							60	4	3220	9							
*08	139779	X	77277	-0-	-62502	-0-	818	1	67775	2	N	7546	7514	0			50
							383	4	8301	9							
*09	135270	X	47713	-0-	-87557	-0-	587	1	42298	2	N	4091	4097	0			44
							328	4	4500	9							
*10	95821	X	82166	-0-	-13655	-0-	862	1	72217	2	N	7827	7812	0			59
							477	4	8610	9							
*11	75000	X	65174	-0-	-9826	-0-	680	1	58349	2	N	5287	5307	0			39
							329	4	5816	9							
*12	83832	X	83832	-0-	-0-	-0-	862	1	76498	2	N	5817	5812	0			44
							73	4	6399	9							
*01	115956	X	115956	-0-	-0-	-0-	1382	1	108744	2	N	5184	5147	0			81
							128	4	5702	9							
02	89002	X	89002	-0-	-0-	-0-	1000	1	82632	2	N	4813	4849	0			45
							76	4	5294	9							
03	83545	X	81599	-0-	-1946	-0-	1040	1	74831	2	N	5188	5187	0			46
							21	4	5707	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985

*04	21570	X	21570	-0-	-0-	-0-	272	1	16698	2	N	4173	4146	0			30
							10	4	4590	9							
*05	38975	X	38975	-0-	-0-	-0-	574	1	29729	2	N	7862	7846	0			46
							24	4	8648	9							
*06	38604	X	38604	-0-	-0-	-0-	550	1	30459	2	N	6886	6867	0			65
							20	4	7575	9							
*07	46345	X	46345	-0-	-0-	-0-	608	1	36097	2	N	8701	8713	0			53
							69	4	9571	9							
*08	48924	X	48924	-0-	-0-	-0-	457	1	37816	2	N	9487	9477	0			63
							215	4	10436	9							
*09	38190	X	31336	-0-	-6854	-0-	365	1	26145	2	N	4204	4221	0			46
							202	4	4624	9							
*10	45663	X	-0-	-0-	-45663	-0-					N	350	393	0			3
*11	47610	X	43676	-0-	-3934	-0-	374	1	32118	2	N	10004	9932	0			75
							180	4	11004	9							
*12	50524	X	50524	-0-	-0-	-0-	464	1	41419	2	N	7820	7836	0			59
							39	4	8602	9							
*01	49197	X	33807	-0-	-15390	-0-	336	1	26397	2	N	6402	6361	0			100
							32	4	7042	9							
02	40600	X	35509	-0-	-5091	-0-	339	1	28058	2	N	6442	6481	0			61
							26	4	7086	9							
03	49197	X	31714	-0-	-17483	-0-	291	1	21023	2	N	9450	9428	0			83
							5	4	10395	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21150	X	3972	-0-	-17178	-0-	5	2	3967	9	N	3606	3618	0			26
*05	33798	X	33798	-0-	-0-	-0-	486	1	25249	2	N	7312	7295	0			43
							20	4	8043	9							
*06	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	450	489	0			4
*07	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-	4	0			-0-
*08	47822	X	47822	-0-	-0-	-0-	468	1	38910	2	N	7476	7426	0			50
							220	4	8224	9							
*09	57263	X	57263	-0-	-0-	-0-	694	1	50076	2	N	5548	5538	0			60
							390	4	6103	9							
*10	79783	X	79783	-0-	-0-	-0-	811	1	67887	2	N	9668	9655	0			73
							450	4	10635	9							
*11	54337	X	54337	-0-	-0-	-0-	539	1	46191	2	N	6680	6703	0			50
							259	4	7348	9							
*12	65974	X	65974	-0-	-0-	-0-	639	1	57035	2	N	7495	7489	0			56
							55	4	8245	9							
*01	48553	X	48553	-0-	-0-	-0-	519	1	41022	2	N	6331	6288	0			99
							48	4	6964	9							
02	50351	X	50351	-0-	-0-	-0-	531	1	43636	2	N	5585	5632	0			52
							40	4	6144	9							
*03	53614	X	53614	-0-	-0-	-0-	642	1	46106	2	N	6230	6227	0			55
							13	4	6853	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	65880	X	1700	-0-	-64180	-0-	16	1	1036	2	N	589	585	0			4
							648	9									
*05	95565	X	95565	-0-	-0-	-0-	1580	1	82123	2	N	10726	10667	0			63
							63	4	11799	9							
*06	81514	X	81514	-0-	-0-	-0-	1265	1	69993	2	N	9283	9259	0			87
							45	4	10211	9							
*07	77178	X	77178	-0-	-0-	-0-	1133	1	67141	2	N	7976	8014	0			49
							130	4	8774	9							
*08	81278	X	81278	-0-	-0-	-0-	881	1	72722	2	N	6604	6609	0			44
							411	4	7264	9							
*09	65880	X	61955	-0-	-3925	-0-	783	1	56264	2	N	4064	4064	0			44
							438	4	4470	9							
*10	89791	X	89791	-0-	-0-	-0-	951	1	79594	2	N	7926	7910	0			60
							527	4	8719	9							
*11	69712	X	69712	-0-	-0-	-0-	732	1	62634	2	N	5446	5465	0			41
							355	4	5991	9							
*12	68076	X	41413	-0-	-26663	-0-	427	1	38111	2	N	2581	2603	0			19
							36	4	2839	9							
*01	68076	X	15746	-0-	-52330	-0-	194	1	15308	2	N	206	222	0			3
							17	4	227	9							
02	61488	X	19733	-0-	-41755	-0-	233	1	19452	2	N	28	31	0			-0-
							17	4	31	9							
03	68076	X	2671	-0-	-65405	-0-	35	1	2619	2	N	15	15	0			-0-
							17	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	78672	X	78672	-0-	-0-	-0-	1037	1	63278	2	N	13021	13005	0			95
							34	4	14323	9							
*05	85428	X	85428	-0-	-0-	-0-	1337	1	69331	2	N	13369	13385	0			79
							54	4	14706	9							
*06	78494	X	78494	-0-	-0-	-0-	1203	1	66654	2	N	9630	9618	0			91
							44	4	10593	9							
*07	81282	X	18921	-0-	-62361	-0-	207	1	12156	2	N	5940	5995	0			36
							24	4	6534	9							
*08	84413	X	17960	-0-	-66453	-0-	164	1	13469	2	N	3862	3872	0			26
							79	4	4248	9							
*09	81690	X	51944	-0-	-29746	-0-	633	1	45311	2	N	5134	5104	0			56
							353	4	5647	9							
*10	109209	X	109209	-0-	-0-	-0-	1137	1	95334	2	N	11006	10979	0			83
							631	4	12107	9							
*11	77670	X	62941	-0-	-14729	-0-	608	1	52264	2	N	8886	8903	0			66
							294	4	9775	9							
*12	81508	X	81508	-0-	-0-	-0-	832	1	73906	2	N	6089	6109	0			46
							72	4	6698	9							
*01	65008	X	65008	-0-	-0-	-0-	737	1	58326	2	N	5343	5306	0			83
							68	4	5877	9							
02	60328	X	60328	-0-	-0-	-0-	661	1	54552	2	N	4604	4644	0			43
							51	4	5064	9							
03	85653	X	66782	-0-	-18871	-0-	836	1	59964	2	N	5422	5417	0			48
							18	4	5964	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	72030	X	-0-	-0-	-72030	-0-					N	-0-					-0-
*05	74431	X	54634	-0-	-19797	-0-	843	1	43884	2	N	8975	8922	0			53
							34	4	9873	9							
*06	82397	X	82397	-0-	-0-	-0-	1276	1	70794	2	N	9344	9309	0			88
							49	4	10278	9							
*07	69461	X	69461	-0-	-0-	-0-	1012	1	60060	2	N	7524	7566	0			46
							113	4	8276	9							
*08	96140	X	96140	-0-	-0-	-0-	1049	1	86879	2	N	7019	7018	0			47
							491	4	7721	9							
*09	81390	X	74766	-0-	-6624	-0-	932	1	67006	2	N	5733	5718	0			62
							522	4	6306	9							
*10	84103	X	83614	-0-	-489	-0-	885	1	74348	2	N	7173	7181	0			54
							491	4	7890	9							
*11	93240	X	66522	-0-	-26718	-0-	698	1	59899	2	N	5081	5097	0			38
							336	4	5589	9							
*12	96348	X	77158	-0-	-19190	-0-	793	1	70712	2	N	5078	5078	0			38
							67	4	5586	9							
*01	96348	X	22276	-0-	-74072	-0-	278	1	21897	2	N	67	104	0			1
							27	4	74	9							
02	61880	X	23908	-0-	-37972	-0-	284	1	23376	2	N	206	205	0			2
							21	4	227	9							
03	83824	X	10628	-0-	-73196	-0-	102	1	7340	2	N	2894	2870	0			26
							3	4	3183	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	75030	X	55105	-0-	-19925	-0-	766	1	46926	2	Y	6716	6755	0			40
							25	4	7388	9							
*05	109366	X	109366	-0-	-0-	-0-	1930	1	100306	2	Y	6412	6401	0			51
							77	4	7053	9							
*06	96589	X	96589	-0-	-0-	-0-	1587	1	88050	2	Y	6267	6292	0			26
							58	4	6894	9							
*07	158145	X	158145	-0-	-0-	-0-	2507	1	148490	2	Y	6238	6244	0			20
							286	4	6862	9							
*08	144803	X	144803	-0-	-0-	-0-	1644	1	135999	2	Y	5810	5814	0			16
							769	4	6391	9							
*09	122231	X	122231	-0-	-0-	-0-	1605	1	115552	2	Y	3795	3796	0			15
							899	4	4175	9							
*10	76756	X	17820	-0-	-58936	-0-	200	1	16690	2	Y	746	759	0			2
							109	4	821	9							
*11	126955	X	126955	-0-	-0-	-0-	1375	1	118063	2	Y	6229	6212	0			19
							665	4	6852	9							
*12	118756	X	118756	-0-	-0-	-0-	1246	1	110899	2	Y	5913	5915	0			17
							107	4	6504	9							
*01	129050	X	129050	-0-	-0-	-0-	1551	1	122180	2	Y	4704	4708	0			13
							145	4	5174	9							
02	120018	X	120018	-0-	-0-	-0-	1383	1	114122	2	Y	4007	4007	0			13
							105	4	4408	9							
*03	133577	X	133577	-0-	-0-	-0-	1765	1	126976	2	Y	4363	4365	0			11
							37	4	4799	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	65490	X	55431	-0-	-10059	-0-	794	1	48455	2	N	5596	5604	0			44
							26	4	6156	9							
*05	71874	X	71874	-0-	-0-	-0-	1207	1	62648	2	N	7245	7243	0			46
							49	4	7970	9							
*06	59487	X	59487	-0-	-0-	-0-	903	1	50170	2	N	7619	7619	0			46
							33	4	8381	9							
*07	46275	X	46275	-0-	-0-	-0-	664	1	39394	2	N	5583	5605	0			24
							76	4	6141	9							
*08	61819	X	61819	-0-	-0-	-0-	655	1	54310	2	N	5951	5953	0			22
							308	4	6546	9							
*09	25915	X	25915	-0-	-0-	-0-	319	1	22903	2	N	2285	2285	0			22
							179	4	2514	9							
*10	51128	X	51128	-0-	-0-	-0-	518	1	43449	2	N	6250	6232	0			40
							286	4	6875	9							
*11	47372	X	47372	-0-	-0-	-0-	468	1	40259	2	N	5834	5836	0			38
							228	4	6417	9							
*12	54214	X	54214	-0-	-0-	-0-	537	1	47828	2	N	5275	5285	0			28
							46	4	5803	9							
*01	54442	X	54442	-0-	-0-	-0-	611	1	48294	2	N	4981	4984	0			25
							58	4	5479	9							
02	50669	X	50669	-0-	-0-	-0-	548	1	45129	2	N	4500	4502	0			23
							42	4	4950	9							
*03	58818	X	58818	-0-	-0-	-0-	736	1	52998	2	N	4608	4595	0			36
							15	4	5069	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	49980	X	36505	-0-	-13475	-0-	521	1	31946	2	N	3656	3674	0			29
							16	4	4022	9							
*05	28322	X	14897	-0-	-13425	-0-	234	1	12040	2	N	2375	2389	0			15
							10	4	2613	9							
*06	41962	X	41962	-0-	-0-	-0-	620	1	34423	2	N	6270	6247	0			38
							22	4	6897	9							
*07	51591	X	51591	-0-	-0-	-0-	756	1	44680	2	N	5518	5532	0			24
							85	4	6070	9							
*08	57430	X	57430	-0-	-0-	-0-	608	1	50431	2	N	5550	5553	0			21
							286	4	6105	9							
*09	27358	X	27358	-0-	-0-	-0-	344	1	24802	2	N	1835	1838	0			18
							193	4	2019	9							
*10	43289	X	43289	-0-	-0-	-0-	433	1	36325	2	N	5718	5700	0			36
							241	4	6290	9							
*11	43060	X	43060	-0-	-0-	-0-	427	1	36610	2	N	5289	5290	0			35
							205	4	5818	9							
*12	45557	X	45557	-0-	-0-	-0-	447	1	39876	2	N	4724	4734	0			25
							38	4	5196	9							
*01	39712	X	39712	-0-	-0-	-0-	436	1	34366	2	N	4427	4430	0			22
							40	4	4870	9							
02	38635	X	38635	-0-	-0-	-0-	410	1	33937	2	N	3871	3873	0			20
							30	4	4258	9							
*03	49263	X	49263	-0-	-0-	-0-	614	1	44196	2	N	4037	4025	0			32
							12	4	4441	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	78000	X	904	-0-	-77096	-0-	11	2	893	9	N	812	844	0			6
*05	52547	X	37502	-0-	-15045	-0-	579	1	30057	2	N	6220	6187	0			39
							24	4	6842	9							
*06	53037	X	53037	-0-	-0-	-0-	782	1	43432	2	N	7995	7986	0			48
							28	4	8795	9							
*07	61404	X	61404	-0-	-0-	-0-	896	1	53165	2	N	6583	6603	0			28
							102	4	7241	9							
*08	68352	X	68352	-0-	-0-	-0-	722	1	59851	2	N	6764	6767	0			25
							339	4	7440	9							
*09	30148	X	30148	-0-	-0-	-0-	371	1	26590	2	N	2710	2709	0			26
							206	4	2981	9							
*10	61721	X	61721	-0-	-0-	-0-	632	1	53044	2	N	6996	6977	0			45
							349	4	7696	9							
*11	50558	X	50558	-0-	-0-	-0-	511	1	43729	2	N	5520	5529	0			36
							246	4	6072	9							
*12	60642	X	60642	-0-	-0-	-0-	599	1	53328	2	N	6057	6061	0			32
							52	4	6663	9							
*01	54033	X	54033	-0-	-0-	-0-	604	1	47675	2	N	5178	5184	0			26
							58	4	5696	9							
02	47291	X	47291	-0-	-0-	-0-	506	1	41762	2	N	4531	4534	0			23
							39	4	4984	9							
*03	53811	X	53811	-0-	-0-	-0-	669	1	48068	2	N	4601	4588	0			36
							13	4	5061	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	55251	X	55251	-0-	-0-	-0-	768	1	47049	2	Y	6735	6798	0			40
							25	4	7409	9							
*05	60450	X	-0-	-0-	-60450	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
*06	58500	X	-0-	-0-	-58500	-0-					Y	-0-					-0-
*07	84712	X	84712	-0-	-0-	-0-	1330	1	78892	2	Y	3945	3932	0			13
							150	4	4340	9							
*08	165927	X	165927	-0-	-0-	-0-	1872	1	154873	2	Y	7551	7544	0			20
							876	4	8306	9							
*09	150331	X	150331	-0-	-0-	-0-	1980	1	142419	2	Y	4387	4390	0			17
							1106	4	4826	9							
*10	180022	X	180022	-0-	-0-	-0-	2025	1	169937	2	Y	6308	6310	0			15
							1121	4	6939	9							
*11	173189	X	173189	-0-	-0-	-0-	1911	1	164122	2	Y	5666	5663	0			18
							923	4	6233	9							
*12	208964	X	208964	-0-	-0-	-0-	2240	1	199343	2	Y	6537	6536	0			19
							190	4	7191	9							
*01	151585	X	151585	-0-	-0-	-0-	1826	1	144050	2	Y	5035	5040	0			14
							170	4	5539	9							
02	142374	X	142374	-0-	-0-	-0-	1644	1	135747	2	Y	4416	4415	0			15
							125	4	4858	9							
*03	171386	X	171386	-0-	-0-	-0-	2289	1	164616	2	Y	4030	4034	0			11
							48	4	4433	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

*04	66014	X	66014	-0-	-0-	-0-	880	1	53815	2	Y	10264	10340	0			61
							29	4	11290	9							
*05	114666	X	114666	-0-	-0-	-0-	1982	1	102985	2	Y	8745	8737	0			69
							79	4	9620	9							
*06	113245	X	113245	-0-	-0-	-0-	1802	1	99874	2	Y	10458	10483	0			44
							65	4	11504	9							
*07	162707	X	162707	-0-	-0-	-0-	2506	1	148543	2	Y	10339	10349	0			34
							285	4	11373	9							
*08	151437	X	151437	-0-	-0-	-0-	1690	1	140022	2	Y	8122	8134	0			22
							791	4	8934	9							
*09	126635	X	126635	-0-	-0-	-0-	1651	1	118598	2	Y	4968	4971	0			19
							921	4	5465	9							
*10	97123	X	33677	-0-	-63446	-0-	365	1	30775	2	Y	2121	2135	0			5
							204	4	2333	9							
*11	129878	X	129878	-0-	-0-	-0-	1372	1	117854	2	Y	9081	9058	0			28
							663	4	9989	9							
*12	151195	X	151195	-0-	-0-	-0-	1562	1	138982	2	Y	9561	9561	0			28
							134	4	10517	9							
*01	136540	X	136540	-0-	-0-	-0-	1624	1	127990	2	Y	6158	6169	0			17
							152	4	6774	9							
02	134914	X	134914	-0-	-0-	-0-	1544	1	127379	2	Y	5339	5338	0			18
							118	4	5873	9							
*03	146066	X	146066	-0-	-0-	-0-	1920	1	138113	2	Y	5449	5453	0			14
							39	4	5994	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	65850	X	315	-0-	-65535	-0-	3	1	184	2	N	116	169	0			1
							128	9									
*05	68045	X	6061	-0-	-61984	-0-	112	1	5765	2	N	164	164	0			1
							4	4	180	9							
*06	57966	X	57966	-0-	-0-	-0-	827	1	45977	2	N	10120	10060	0			61
							30	4	11132	9							
*07	64320	X	64320	-0-	-0-	-0-	898	1	53316	2	N	9095	9117	0			39
							101	4	10005	9							
*08	73433	X	73433	-0-	-0-	-0-	757	1	62702	2	N	8745	8751	0			33
							354	4	9620	9							
*09	60300	X	47981	-0-	-12319	-0-	608	1	43658	2	N	3068	3071	0			30
							340	4	3375	9							
*10	68665	X	68665	-0-	-0-	-0-	711	1	59665	2	N	7176	7160	0			46
							395	4	7894	9							
*11	68896	X	68896	-0-	-0-	-0-	716	1	61423	2	N	5830	5838	0			38
							344	4	6413	9							
*12	70192	X	70192	-0-	-0-	-0-	713	1	63491	2	N	5388	5397	0			29
							61	4	5927	9							
*01	68045	X	59549	-0-	-8496	-0-	680	1	53774	2	N	4574	4580	0			23
							64	4	5031	9							
02	61460	X	57331	-0-	-4129	-0-	629	1	51942	2	N	4283	4284	0			22
							49	4	4711	9							
03	68045	X	47592	-0-	-20453	-0-	589	1	42427	2	N	4149	4138	0			33
							12	4	4564	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507

*04	85110	X	69694	-0-	-15416	-0-	958	1	58385	2	Y	9381	9431	0			56
							32	4	10319	9							
*05	131980	X	131980	-0-	-0-	-0-	2321	1	120561	2	Y	8190	8181	0			65
							89	4	9009	9							
*06	116886	X	116886	-0-	-0-	-0-	1897	1	105209	2	Y	8829	8857	0			37
							68	4	9712	9							
*07	163656	X	163656	-0-	-0-	-0-	2557	1	151812	2	Y	8179	8189	0			27
							290	4	8997	9							
*08	94240	X	79121	-0-	-15119	-0-	890	1	73520	2	Y	3906	3922	0			11
							414	4	4297	9							
*09	91200	X	37669	-0-	-53531	-0-	489	1	35128	2	Y	1615	1620	0			6
							275	4	1777	9							
*10	146801	X	146801	-0-	-0-	-0-	1628	1	136463	2	Y	7099	7088	0			17
							901	4	7809	9							
*11	148915	X	148915	-0-	-0-	-0-	1624	1	139443	2	Y	6421	6418	0			20
							785	4	7063	9							
*12	182317	X	182317	-0-	-0-	-0-	1932	1	171991	2	Y	7482	7480	0			22
							164	4	8230	9							
*01	140909	X	140909	-0-	-0-	-0-	1692	1	133323	2	Y	5216	5224	0			14
							156	4	5738	9							
02	129902	X	129902	-0-	-0-	-0-	1490	1	123025	2	Y	4795	4793	0			16
							112	4	5275	9							
*03	161093	X	161093	-0-	-0-	-0-	2145	1	154186	2	Y	4288	4293	0			11
							45	4	4717	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	85050	X	26462	-0-	-58588	-0-	365	1	22292	2	N	3447	3460	0			27
							13	4	3792	9							
*05	72184	X	72184	-0-	-0-	-0-	1127	1	58588	2	N	11294	11250	0			71
							46	4	12423	9							
*06	76150	X	76150	-0-	-0-	-0-	1136	1	62849	2	N	11022	11027	0			66
							41	4	12124	9							
*07	64115	X	64115	-0-	-0-	-0-	912	1	53996	2	N	8275	8305	0			36
							104	4	9103	9							
*08	74787	X	74787	-0-	-0-	-0-	783	1	64715	2	N	8111	8117	0			30
							367	4	8922	9							
*09	33279	X	33279	-0-	-0-	-0-	404	1	29068	2	N	3254	3252	0			32
							228	4	3579	9							
*10	64027	X	64027	-0-	-0-	-0-	647	1	54102	2	N	8109	8089	0			52
							358	4	8920	9							
*11	51233	X	51233	-0-	-0-	-0-	510	1	43798	2	N	6072	6084	0			40
							246	4	6679	9							
*12	55324	X	55324	-0-	-0-	-0-	542	1	48270	2	N	5878	5887	0			31
							46	4	6466	9							
*01	56440	X	56440	-0-	-0-	-0-	627	1	49460	2	N	5721	5723	0			29
							60	4	6293	9							
02	47477	X	47477	-0-	-0-	-0-	503	1	41699	2	N	4761	4766	0			24
							38	4	5237	9							
*03	59268	X	59268	-0-	-0-	-0-	733	1	52768	2	N	5229	5212	0			41
							15	4	5752	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281

*04	72090	X	41125	-0-	-30965	-0-	612	1	37260	2	N	2938	2944	0			23
							21	4	3232	9							
*05	52547	X	25800	-0-	-26747	-0-	459	1	23856	2	N	1332	1347	0			8
							20	4	1465	9							
*06	42819	X	42819	-0-	-0-	-0-	666	1	36905	2	N	4750	4730	0			28
							23	4	5225	9							
*07	38901	X	38901	-0-	-0-	-0-	567	1	33627	2	N	4221	4231	0			18
							64	4	4643	9							
*08	36539	X	36539	-0-	-0-	-0-	352	1	29364	2	N	6051	6046	0			23
							167	4	6656	9							
*09	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	203	1	14705	2	N	1867	1872	0			18
							114	4	2054	9							
*10	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	197	1	16479	2	N	3770	3764	0			24
							108	4	4147	9							
*11	40407	X	40407	-0-	-0-	-0-	412	1	35388	2	N	4007	4005	0			26
							199	4	4408	9							
*12	43658	X	43658	-0-	-0-	-0-	427	1	38055	2	N	4673	4674	0			25
							36	4	5140	9							
*01	47909	X	47909	-0-	-0-	-0-	536	1	42245	2	N	4617	4619	0			23
							49	4	5079	9							
02	34968	X	34968	-0-	-0-	-0-	369	1	30472	2	N	3726	3730	0			19
							28	4	4099	9							
*03	55884	X	55884	-0-	-0-	-0-	697	1	50123	2	N	4590	4573	0			36
							15	4	5049	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	46143	X	46143	-0-	-0-	-0-	652	1	40010	2	N	4963	4962	0			39
							22	4	5459	9							
*05	23545	X	17308	-0-	-6237	-0-	272	1	14077	2	N	2680	2702	0			17
							11	4	2948	9							
*06	43951	X	43951	-0-	-0-	-0-	660	1	36612	2	N	6051	6032	0			36
							23	4	6656	9							
*07	45474	X	45474	-0-	-0-	-0-	650	1	38587	2	N	5602	5614	0			24
							75	4	6162	9							
*08	59732	X	59732	-0-	-0-	-0-	627	1	51956	2	N	6232	6233	0			23
							294	4	6855	9							
*09	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	223	1	15987	2	N	1565	1573	0			15
							124	4	1722	9							
*10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	29	1	2504	2	N	539	551	0			3
							17	4	593	9							
*11	32407	X	32407	-0-	-0-	-0-	311	1	26799	2	N	4678	4650	0			31
							151	4	5146	9							
*12	44852	X	44852	-0-	-0-	-0-	426	1	37974	2	N	5833	5833	0			31
							36	4	6416	9							
*01	37304	X	37304	-0-	-0-	-0-	393	1	31129	2	N	5223	5228	0			26
							37	4	5745	9							
02	33545	X	33545	-0-	-0-	-0-	345	1	28517	2	N	4234	4238	0			22
							26	4	4657	9							
*03	49087	X	49087	-0-	-0-	-0-	606	1	43624	2	N	4404	4391	0			35
							13	4	4844	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	109807	X	109807	-0-	-0-	-0-	1624	1	99124	2	N	8187	8201	0			60
							53	4	9006	9							
*05	70825	X	70825	-0-	-0-	-0-	1174	1	61009	2	N	7813	7827	0			46
							48	4	8594	9							
*06	53004	X	53004	-0-	-0-	-0-	810	1	44886	2	N	6616	6600	0			62
							30	4	7278	9							
*07	87349	X	87349	-0-	-0-	-0-	1314	1	77852	2	N	7305	7322	0			45
							147	4	8036	9							
*08	65810	X	65810	-0-	-0-	-0-	690	1	57143	2	N	6958	6957	0			46
							323	4	7654	9							
*09	40386	X	40386	-0-	-0-	-0-	504	1	36186	2	N	3103	3115	0			34
							283	4	3413	9							
*10	694	X	694	-0-	-0-	-0-	8	1	542	2	N	127	160	0			1
							4	4	140	9							
*11	54337	X	54337	-0-	-0-	-0-	533	1	45840	2	N	7006	6955	0			52
							257	4	7707	9							
*12	71931	X	71931	-0-	-0-	-0-	702	1	62755	2	N	7649	7644	0			57
							60	4	8414	9							
*01	21491	X	21491	-0-	-0-	-0-	255	1	20015	2	N	1086	1126	0			17
							26	4	1195	9							
02	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	251	1	20778	2	N	2688	2680	0			25
							19	4	2957	9							
*03	89171	X	89171	-0-	-0-	-0-	1070	1	77028	2	N	10046	9982	0			89
							22	4	11051	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	89520	X	733	-0-	-88787	-0-	11	1	702	2	N	18	18	0			-0-
							20	9									
*05	92504	X	12257	-0-	-80247	-0-	183	1	9452	2	N	2376	2361	0			15
							8	4	2614	9							
*06	89520	X	66677	-0-	-22843	-0-	984	1	54445	2	N	10193	10147	0			61
							36	4	11212	9							
*07	82150	X	64685	-0-	-17465	-0-	910	1	53786	2	N	8986	9008	0			39
							104	4	9885	9							
*08	75961	X	75961	-0-	-0-	-0-	784	1	64555	2	N	9323	9327	0			35
							367	4	10255	9							
*09	68760	X	54073	-0-	-14687	-0-	676	1	48526	2	N	4084	4079	0			40
							379	4	4492	9							
*10	85815	X	85815	-0-	-0-	-0-	905	1	75765	2	N	7856	7846	0			50
							503	4	8642	9							
*11	79339	X	79339	-0-	-0-	-0-	830	1	71149	2	N	6325	6334	0			41
							402	4	6958	9							
*12	76229	X	76189	-0-	-40	-0-	772	1	68658	2	N	6084	6093	0			32
							67	4	6692	9							
*01	92504	X	70562	-0-	-21942	-0-	807	1	63494	2	N	5623	5627	0			28
							76	4	6185	9							
02	83552	X	64110	-0-	-19442	-0-	702	1	57802	2	N	5048	5050	0			26
							53	4	5553	9							
03	86056	X	64537	-0-	-21519	-0-	809	1	58128	2	N	5075	5061	0			40
							17	4	5583	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	75000	X	68583	-0-	-6417	-0-	875	1	53501	2	N	12889	12884	0			94
							29	4	14178	9							
*05	98084	X	98084	-0-	-0-	-0-	1600	1	83086	2	N	12124	12147	0			71
							62	4	13336	9							
*06	75000	X	68705	-0-	-6295	-0-	1109	1	61549	2	N	5460	5480	0			51
							41	4	6006	9							
*07	77500	X	10291	-0-	-67209	-0-	171	1	9985	2	N	105	155	0			1
							19	4	116	9							
*08	77500	X	5552	-0-	-71948	-0-	60	1	4788	2	N	615	612	0			4
							27	4	677	9							
*09	75000	X	40723	-0-	-34277	-0-	500	1	35820	2	N	3748	3711	0			41
							280	4	4123	9							
*10	86607	X	86607	-0-	-0-	-0-	899	1	75279	2	N	9027	9000	0			68
							499	4	9930	9							
*11	69741	X	69741	-0-	-0-	-0-	728	1	62415	2	N	5677	5703	0			42
							353	4	6245	9							
*12	94123	X	94123	-0-	-0-	-0-	969	1	86107	2	N	6331	6326	0			47
							83	4	6964	9							
*01	64514	X	64514	-0-	-0-	-0-	774	1	61193	2	N	2252	2264	0			35
							70	4	2477	9							
02	64876	X	63733	-0-	-1143	-0-	720	1	59410	2	N	3226	3231	0			30
							54	4	3549	9							
*03	82912	X	82912	-0-	-0-	-0-	1034	1	74462	2	N	6723	6694	0			59
							21	4	7395	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	87360	X	65757	-0-	-21603	-0-	901	1	54972	2	N	8957	8955	0			65
							31	4	9853	9							
*05	90272	X	79456	-0-	-10816	-0-	1326	1	68786	2	N	8446	8461	0			50
							53	4	9291	9							
*06	87360	X	77715	-0-	-9645	-0-	1232	1	68248	2	N	7445	7425	0			70
							45	4	8190	9							
*07	70680	X	58610	-0-	-12070	-0-	846	1	50256	2	N	6737	6766	0			41
							97	4	7411	9							
*08	78461	X	76664	-0-	-1797	-0-	799	1	66096	2	N	8540	8524	0			57
							375	4	9394	9							
*09	76890	X	65545	-0-	-11345	-0-	828	1	59362	2	N	4450	4459	0			48
							460	4	4895	9							
*10	79453	X	11611	-0-	-67842	-0-	118	1	9914	2	N	1376	1414	0			10
							65	4	1514	9							
*11	76890	X	45560	-0-	-31330	-0-	450	1	38543	2	N	5774	5741	0			43
							216	4	6351	9							
*12	76911	X	49151	-0-	-27760	-0-	476	1	42442	2	N	5629	5630	0			42
							41	4	6192	9							
*01	76911	X	15604	-0-	-61307	-0-	188	1	14637	2	N	692	723	0			11
							18	4	761	9							
02	42392	X	37956	-0-	-4436	-0-	399	1	33115	2	N	4010	3983	0			38
							31	4	4411	9							
*03	59120	X	59120	-0-	-0-	-0-	694	1	49896	2	N	7741	7711	0			68
							15	4	8515	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	84030	X	1429	-0-	-82601	-0-	20	1	1379	2	N	27	29	0			-0-
							30	9									
*05	86831	X	9695	-0-	-77136	-0-	144	1	7397	2	N	1952	1940	0			12
							7	4	2147	9							
*06	84030	X	54334	-0-	-29696	-0-	754	1	41908	2	N	10587	10536	0			63
							26	4	11646	9							
*07	86831	X	64785	-0-	-22046	-0-	906	1	53610	2	N	9241	9264	0			40
							104	4	10165	9							
*08	82752	X	82752	-0-	-0-	-0-	854	1	70579	2	N	9926	9929	0			37
							400	4	10919	9							
*09	58080	X	45248	-0-	-12832	-0-	549	1	39468	2	N	4475	4468	0			44
							308	4	4923	9							
*10	91559	X	91559	-0-	-0-	-0-	946	1	79115	2	N	9975	9955	0			64
							525	4	10973	9							
*11	93562	X	93562	-0-	-0-	-0-	972	1	83620	2	N	7727	7740	0			51
							470	4	8500	9							
*12	83526	X	83526	-0-	-0-	-0-	851	1	75738	2	N	6240	6258	0			33
							73	4	6864	9							
*01	86831	X	84199	-0-	-2632	-0-	971	1	76450	2	N	6080	6082	0			31
							90	4	6688	9							
02	78428	X	75802	-0-	-2626	-0-	833	1	68792	2	N	5556	5559	0			28
							65	4	6112	9							
03	86831	X	70575	-0-	-16256	-0-	879	1	63267	2	N	5829	5811	0			46
							17	4	6412	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	69060	X	1878	-0-	-67182	-0-	29	1	1650	2	N	180	226	0			1
							1	4	198	9							
*05	71362	X	14623	-0-	-56739	-0-	238	1	12205	2	N	1973	1962	0			12
							10	4	2170	9							
*06	54682	X	54682	-0-	-0-	-0-	780	1	43101	2	N	9793	9746	0			59
							29	4	10772	9							
*07	57193	X	57193	-0-	-0-	-0-	786	1	46765	2	N	8684	8706	0			37
							90	4	9552	9							
*08	76717	X	76717	-0-	-0-	-0-	783	1	64908	2	N	9689	9690	0			36
							368	4	10658	9							
*09	58230	X	47077	-0-	-11153	-0-	573	1	41135	2	N	4588	4579	0			45
							322	4	5047	9							
*10	85941	X	85941	-0-	-0-	-0-	889	1	74586	2	N	9068	9055	0			58
							491	4	9975	9							
*11	86577	X	86577	-0-	-0-	-0-	900	1	77330	2	N	7193	7204	0			47
							435	4	7912	9							
*12	81871	X	81871	-0-	-0-	-0-	821	1	73448	2	N	6846	6857	0			36
							71	4	7531	9							
*01	77963	X	77963	-0-	-0-	-0-	892	1	70392	2	N	5996	6002	0			30
							83	4	6596	9							
02	69602	X	69602	-0-	-0-	-0-	764	1	62982	2	N	5272	5275	0			27
							57	4	5799	9							
03	71362	X	70387	-0-	-975	-0-	883	1	63520	2	N	5423	5407	0			43
							19	4	5965	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	66325	X	66325	-0-	-0-	-0-	894	1	54782	2	N	9655	9674	0			70
							28	4	10621	9							
*05	73610	X	73610	-0-	-0-	-0-	1218	1	63257	2	N	8260	8281	0			49
							49	4	9086	9							
*06	74128	X	74128	-0-	-0-	-0-	1176	1	65399	2	N	6827	6812	0			64
							43	4	7510	9							
*07	73212	X	73212	-0-	-0-	-0-	1062	1	62762	2	N	8426	8438	0			52
							119	4	9269	9							
*08	45725	X	40478	-0-	-5247	-0-	418	1	34528	2	N	4851	4871	0			32
							196	4	5336	9							
*09	44250	X	-0-	-0-	-44250	-0-					N	-0-	32	0			-0-
*10	45725	X	34869	-0-	-10856	-0-	356	1	29966	2	N	3953	3923	0			30
							199	4	4348	9							
*11	53899	X	53899	-0-	-0-	-0-	541	1	46436	2	N	6053	6038	0			45
							264	4	6658	9							
*12	63626	X	63626	-0-	-0-	-0-	635	1	56367	2	N	5971	5971	0			45
							56	4	6568	9							
*01	46710	X	46710	-0-	-0-	-0-	518	1	40720	2	N	4931	4899	0			77
							48	4	5424	9							
02	53190	X	53190	-0-	-0-	-0-	578	1	47703	2	N	4422	4457	0			42
							45	4	4864	9							
03	45725	X	45165	-0-	-560	-0-	546	1	39352	2	N	4778	4778	0			42
							11	4	5256	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 19363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	26136	-0-	26136	26136	322	1	16657	2	Y	8309	8243	0			66
						17	4	9140	9							
*06	14B2 EXT	168529	-0-	168529	194665	2135	1	118260	2	Y	43687	43556	0	14	8	183
						78	4	48056	9							
*07	14B2 EXT	8525	-0-	8525	203190	95	1	5583	2	Y	2577	2752	0			8
						12	4	2835	9							
*08	14B2 EXT	99355	-0-	99355	302545	816	1	67385	2	Y	27975	27907	0			76
						381	4	30773	9							
*09	355429 X	52884	-0-	-302545	-0-	501	1	36013	2	Y	14626	14645	0			57
						281	4	16089	9							
*10	120559 X	80526	-0-	-40033	-0-	676	1	56553	2	Y	20837	20845	0			49
						376	4	22921	9							
*11	88687 X	88687	-0-	-0-	-0-	777	1	66603	2	Y	19028	19018	0			59
						376	4	20931	9							
*12	78973 X	78973	-0-	-0-	-0-	669	1	59463	2	Y	17074	17083	0			50
						60	4	18781	9							
*01	70328 X	70328	-0-	-0-	-0-	682	1	53592	2	Y	14536	14546	0			40
						64	4	15990	9							
02	63645 X	63645	-0-	-0-	-0-	599	1	49410	2	Y	12354	12353	0			41
						47	4	13589	9							
03	91636 X	68505	-0-	-23131	-0-	750	1	53857	2	Y	12620	12628	0			33
						16	4	13882	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	7292	-0-	7292	7292	98	1	4979	2	Y	2010	1994	0			16
						4	4	2211	9							
*06	14B2 EXT	111455	-0-	111455	118747	1414	1	78323	2	Y	28786	28681	0			121
						53	4	31665	9							
*07	14B2 EXT	6723	-0-	6723	125470	75	1	4393	2	Y	2042	2156	0			7
						9	4	2246	9							
*08	14B2 EXT	41095	-0-	41095	166565	313	1	25888	2	Y	13406	13377	0			36
						147	4	14747	9							
*09	201427 X	34862	-0-	-166565	-0-	318	1	22899	2	Y	10425	10420	0			41
						177	4	11468	9							
*10	70227 X	70227	-0-	-0-	-0-	572	1	47947	2	Y	19446	19441	0			46
						317	4	21391	9							
*11	77129 X	77129	-0-	-0-	-0-	666	1	57152	2	Y	17264	17256	0			54
						321	4	18990	9							
*12	68490 X	68490	-0-	-0-	-0-	570	1	50807	2	Y	15512	15520	0			46
						50	4	17063	9							
*01	63900 X	63900	-0-	-0-	-0-	605	1	47496	2	Y	14310	14316	0			40
						58	4	15741	9							
02	56435 X	56435	-0-	-0-	-0-	514	1	42406	2	Y	12249	12248	0			41
						41	4	13474	9							
03	68293 X	62777	-0-	-5516	-0-	672	1	48168	2	Y	12658	12666	0			33
						13	4	13924	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	40008	-0-	40008	40008	627	1	32641	2	Y	6105	6057	0			48
						24	4	6716	9							
*06	14B2 EXT	107786	-0-	107786	147794	1559	1	86449	2	Y	17929	17902	0			75
						56	4	19722	9							
*07	14B2 EXT	15774	-0-	15774	163568	228	1	13524	2	Y	1815	1884	0			6
						25	4	1997	9							
*08	307290 X	143722	-0-	-163568	-0-	1490	1	123253	2	Y	16619	16580	0			45
						698	4	18281	9							
*09	113644 X	113644	-0-	-0-	-0-	1401	1	100852	2	Y	9641	9648	0			38
						786	4	10605	9							
*10	225952 X	225952	-0-	-0-	-0-	2393	1	200602	2	Y	19666	19658	0			46
						1324	4	21633	9							
*11	142837 X	142837	-0-	-0-	-0-	1461	1	125271	2	Y	14001	14003	0			44
						704	4	15401	9							
*12	176735 X	176735	-0-	-0-	-0-	1770	1	157519	2	Y	15724	15722	0			46
						150	4	17296	9							
*01	168749 X	168749	-0-	-0-	-0-	1932	1	152220	2	Y	13106	13116	0			36
						180	4	14417	9							
02	147561 X	147561	-0-	-0-	-0-	1624	1	134093	2	Y	10655	10655	0			36
						123	4	11721	9							
*03	113658 X	113658	-0-	-0-	-0-	1406	1	101179	2	Y	10039	10049	0			26
						30	4	11043	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	17210	-0-	17210	17210	223	1	11488	2	Y	4993	4954	0			39
						7	4	5492	9							
*06	14B2 EXT	171940	-0-	171940	189150	2140	1	118620	2	Y	46455	46299	0			195
						79	4	51101	9							
*07	14B2 EXT	157885	-0-	157885	347035	1790	1	106254	2	Y	45127	45175	0			147
						201	4	49640	9							
*08	14B2 EXT	139337	-0-	139337	486372	1161	1	95806	2	Y	38027	38071	0			103
						540	4	41830	9							
*09	571760 X	85388	-0-	-486372	-0-	813	1	58217	2	Y	23551	23562	0			92
						452	4	25906	9							
*10	177599 X	65242	-0-	-112357	-0-	513	1	43107	2	Y	19397	19444	0			45
						285	4	21337	9							
*11	84123 X	84123	-0-	-0-	-0-	735	1	63135	2	Y	18087	18076	0			56
						357	4	19896	9							
*12	74211 X	74211	-0-	-0-	-0-	628	1	55883	2	Y	16042	16051	0			47
						54	4	17646	9							
*01	66761 X	66761	-0-	-0-	-0-	646	1	51034	2	Y	13654	13663	0			38
						62	4	15019	9							
02	61323 X	61323	-0-	-0-	-0-	580	1	47826	2	Y	11702	11701	0			39
						45	4	12872	9							
03	73997 X	64982	-0-	-9015	-0-	711	1	51119	2	Y	11943	11951	0			31
						15	4	13137	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	89040	X	89040	-0-	-0-	-0-	1292	1	78884	2	N	8020	8023	0			55
							42	4	8822	9							
*05	90272	X	83669	-0-	-6603	-0-	1424	1	73946	2	N	7493	7484	0			64
							57	4	8242	9							
*06	87360	X	78865	-0-	-8495	-0-	1257	1	69665	2	N	7177	7151	0			90
							48	4	7895	9							
*07	90272	X	57316	-0-	-32956	-0-	855	1	50674	2	N	5173	5202	0			61
							97	4	5690	9							
*08	90272	X	81257	-0-	-9015	-0-	868	1	71846	2	N	7398	7398	0			61
							405	4	8138	9							
*09	87360	X	42824	-0-	-44536	-0-	534	1	38369	2	N	3292	3282	0			71
							300	4	3621	9							
*10	83979	X	75138	-0-	-8841	-0-	794	1	66393	2	N	6827	6858	0			40
							441	4	7510	9							
*11	79350	X	79308	-0-	-42	-0-	828	1	71102	2	N	6343	6361	0			22
							401	4	6977	9							
*12	81468	X	77544	-0-	-3924	-0-	793	1	70416	2	N	5697	5696	0			23
							68	4	6267	9							
*01	87823	X	64118	-0-	-23705	-0-	727	1	57349	2	N	5432	5432	0			23
							67	4	5975	9							
02	79324	X	64109	-0-	-15215	-0-	699	1	57639	2	N	5199	5200	0			22
							52	4	5719	9							
03	81964	X	31827	-0-	-50137	-0-	401	1	28766	2	N	2410	2420	0			12
							9	4	2651	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	88890	X	40489	-0-	-48401	-0-	564	1	34539	2	N	4879	4898	0			36
							19	4	5367	9							
*05	91853	X	78456	-0-	-13397	-0-	1313	1	68252	2	N	8035	8024	0			47
							52	4	8839	9							
*06	88890	X	70719	-0-	-18171	-0-	1141	1	63431	2	N	5551	5546	0			52
							41	4	6106	9							
*07	91853	X	29507	-0-	-62346	-0-	431	1	25419	2	N	3281	3313	0			20
							48	4	3609	9							
*08	77407	X	70566	-0-	-6841	-0-	673	1	55432	2	N	12861	12795	0			86
							314	4	14147	9							
*09	74910	X	64645	-0-	-10265	-0-	728	1	52472	2	N	10034	10011	0			109
							408	4	11037	9							
*10	113748	X	113748	-0-	-0-	-0-	1095	1	91751	2	N	18451	18420	0			140
							606	4	20296	9							
*11	69870	X	67959	-0-	-1911	-0-	649	1	55636	2	N	10326	10389	0			77
							315	4	11359	9							
*12	80178	X	80178	-0-	-0-	-0-	818	1	72944	2	N	5768	5802	0			43
							71	4	6345	9							
*01	70959	X	67759	-0-	-3200	-0-	784	1	61756	2	N	4678	4648	0			73
							73	4	5146	9							
02	63224	X	51658	-0-	-11566	-0-	571	1	47165	2	N	3525	3565	0			33
							44	4	3878	9							
03	91853	X	56549	-0-	-35304	-0-	705	1	50802	2	N	4571	4564	0			40
							14	4	5028	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	99780	X	79837	-0-	-19943	-0-	1168	1	71597	2	N	6394	6398	0			44
							39	4	7033	9							
*05	103044	X	78524	-0-	-24520	-0-	1349	1	70203	2	N	6290	6281	0			53
							53	4	6919	9							
*06	99720	X	67642	-0-	-32078	-0-	1089	1	60387	2	N	5569	5552	0			70
							40	4	6126	9							
*07	88164	X	52833	-0-	-35331	-0-	795	1	47066	2	N	4439	4457	0			52
							89	4	4883	9							
*08	88164	X	73158	-0-	-15006	-0-	787	1	65073	2	N	6301	6301	0			52
							367	4	6931	9							
*09	79830	X	39174	-0-	-40656	-0-	493	1	35447	2	N	2690	2684	0			58
							275	4	2959	9							
*10	78833	X	65862	-0-	-12971	-0-	699	1	58729	2	N	5498	5524	0			32
							386	4	6048	9							
*11	70980	X	66696	-0-	-4284	-0-	699	1	59951	2	N	5189	5203	0			18
							338	4	5708	9							
*12	73346	X	72244	-0-	-1102	-0-	742	1	65943	2	N	4996	4994	0			20
							63	4	5496	9							
*01	77345	X	64056	-0-	-13289	-0-	731	1	57514	2	N	5221	5219	0			22
							68	4	5743	9							
02	69860	X	64412	-0-	-5448	-0-	700	1	57736	2	N	5385	5385	0			22
							52	4	5924	9							
03	73842	X	37369	-0-	-36473	-0-	472	1	33950	2	N	2671	2679	0			14
							9	4	2938	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0082WA RRCID -> 288069 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	91350	X	90864	-0-	-486	-0-	1355	1	82687	2	N	6163	6166	0			42
							43	4	6779	9							
*05	94395	X	91885	-0-	-2510	-0-	1596	1	82925	2	N	6639	6625	0			56
							61	4	7303	9							
*06	91350	X	75649	-0-	-15701	-0-	1235	1	68530	2	N	5306	5295	0			67
							47	4	5837	9							
*07	94395	X	57996	-0-	-36399	-0-	887	1	52439	2	N	4153	4171	0			49
							102	4	4568	9							
*08	94395	X	78859	-0-	-15536	-0-	862	1	71314	2	N	5710	5712	0			47
							402	4	6281	9							
*09	90870	X	44040	-0-	-46830	-0-	563	1	40344	2	N	2563	2555	0			55
							314	4	2819	9							
*10	92039	X	77433	-0-	-14606	-0-	838	1	70047	2	N	5532	5555	0			32
							463	4	6085	9							
*11	76470	X	64239	-0-	-12231	-0-	674	1	57729	2	N	5009	5023	0			18
							326	4	5510	9							
*12	79019	X	59672	-0-	-19347	-0-	610	1	54057	2	N	4502	4502	0			18
							53	4	4952	9							
*01	90334	X	16773	-0-	-73561	-0-	190	1	14874	2	N	1539	1550	0			7
							16	4	1693	9							
02	81592	X	37071	-0-	-44521	-0-	378	1	31339	2	N	4841	4828	0			20
							29	4	5325	9							
03	77593	X	21280	-0-	-56313	-0-	248	1	17875	2	N	2865	2870	0			15
							5	4	3152	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611

*05	14B2 EXT		2566	-0-	2566	2566	34	1	1795	2	Y	668	663	0			5
							2	4	735	9							
*06	14B2 EXT		66324	-0-	66324	68890	880	1	48808	2	Y	15094	15036	0			63
							33	4	16603	9							
*07	14B2 EXT		86105	-0-	86105	154995	1009	1	59807	2	Y	22885	22874	0			74
							115	4	25174	9							
*08	14B2 EXT		113167	-0-	113167	268162	937	1	77359	2	Y	31305	31294	0			85
							435	4	34436	9							
*09	331731	X	63569	-0-	-268162	-0-	586	1	42130	2	Y	18659	18671	0			73
							328	4	20525	9							
*10	131905	X	55792	-0-	-76113	-0-	445	1	37368	2	Y	16120	16155	0			38
							247	4	17732	9							
*11	127650	X	75733	-0-	-51917	-0-	660	1	56613	2	Y	16490	16477	0			51
							321	4	18139	9							
*12	66901	X	66901	-0-	-0-	-0-	564	1	50208	2	Y	14617	14625	0			43
							50	4	16079	9							
*01	60074	X	60074	-0-	-0-	-0-	579	1	45770	2	Y	12427	12436	0			34
							55	4	13670	9							
02	53089	X	53089	-0-	-0-	-0-	496	1	41079	2	Y	10432	10431	0			35
							39	4	11475	9							
03	66712	X	57405	-0-	-9307	-0-	621	1	44624	2	Y	11043	11049	0			29
							13	4	12147	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		20081	-0-	20081	20081	304	1	15816	2	Y	3590	3562	0			28
							12	4	3949	9							
*06	14B2 EXT		58393	-0-	58393	78474	798	1	44288	2	Y	12071	12048	0			51
							29	4	13278	9							
*07	14B2 EXT		7745	-0-	7745	86219	107	1	6341	2	Y	1167	1214	0			4
							13	4	1284	9							
*08	191884	X	105665	-0-	-86219	-0-	1058	1	87452	2	Y	15147	15110	0			41
							493	4	16662	9							
*09	87513	X	87513	-0-	-0-	-0-	1055	1	75764	2	Y	9186	9191	0			36
							589	4	10105	9							
*10	205828	X	205828	-0-	-0-	-0-	2149	1	180058	2	Y	20394	20382	0			48
							1188	4	22433	9							
*11	101652	X	101652	-0-	-0-	-0-	1024	1	87839	2	Y	11177	11190	0			35
							494	4	12295	9							
*12	161896	X	161896	-0-	-0-	-0-	1593	1	141692	2	Y	16796	16782	0			49
							135	4	18476	9							
*01	159622	X	159622	-0-	-0-	-0-	1799	1	141682	2	Y	14522	14531	0			40
							167	4	15974	9							
02	141784	X	141784	-0-	-0-	-0-	1536	1	126917	2	Y	12012	12012	0			40
							118	4	13213	9							
*03	192173	X	192173	-0-	-0-	-0-	2435	1	175233	2	Y	13142	13148	0			34
							49	4	14456	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	41861	-0-	41861	41861	646	1	33329	2	Y	7146	7090	0			56
							25	4	7861	9							
*06	14B2	EXT	112616	-0-	112616	154477	1579	1	87525	2	Y	21321	21287	0			90
							59	4	23453	9							
*07	14B2	EXT	15160	-0-	15160	169637	218	1	12845	2	Y	1884	1968	0			6
							25	4	2072	9							
*08	306354	X	136717	-0-	-169637	-0-	1387	1	114728	2	Y	18137	18094	0			49
							651	4	19951	9							
*09	109415	X	109415	-0-	-0-	-0-	1338	1	96106	2	Y	10204	10213	0			40
							747	4	11224	9							
*10	217162	X	217162	-0-	-0-	-0-	2283	1	191537	2	Y	20071	20064	0			47
							1264	4	22078	9							
*11	93536	X	93536	-0-	-0-	-0-	1071	1	91897	2	Y	47					-0-
							516	4	52	9							
*12	151240	X	151240	-0-	-0-	-0-	1679	1	149419	2	Y	-0-					-0-
							142	4									
*01	14B2	EXT	161762	-0-	161762	161762	1842	1	145097	2	Y	13320	13283	0			37
							171	4	14652	9							
02	14B2	EXT	133660	-0-	133660	295422	1461	1	120675	2	Y	10375	10377	0			35
							111	4	11413	9							
03	14B2	EXT	181251	-0-	181251	476673	2320	1	166907	2	Y	10887	10894	0			28
							48	4	11976	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	19547	-0-	19547	19547	304	1	15789	2	Y	3127	3102	0			25
						14	4	3440	9							
*06	14B2 EXT	93902	-0-	93902	113449	1345	1	74499	2	Y	16371	16327	0			69
						50	4	18008	9							
*07	14B2 EXT	13512	-0-	13512	126961	195	1	11472	2	Y	1658	1722	0			5
						21	4	1824	9							
*08	253163 X	126202	-0-	-126961	-0-	1298	1	107387	2	Y	15374	15337	0			42
						606	4	16911	9							
*09	103414 X	103414	-0-	-0-	-0-	1271	1	91373	2	Y	9145	9151	0			36
						710	4	10060	9							
*10	223273 X	223273	-0-	-0-	-0-	2360	1	197791	2	Y	19833	19822	0			47
						1306	4	21816	9							
*11	132665 X	132665	-0-	-0-	-0-	1357	1	116474	2	Y	12891	12898	0			40
						654	4	14180	9							
*12	171254 X	171254	-0-	-0-	-0-	1719	1	152459	2	Y	15391	15386	0			45
						146	4	16930	9							
*01	165066 X	165066	-0-	-0-	-0-	1885	1	148341	2	Y	13330	13338	0			37
						177	4	14663	9							
02	138695 X	138695	-0-	-0-	-0-	1517	1	125299	2	Y	10694	10695	0			36
						116	4	11763	9							
*03	190735 X	190735	-0-	-0-	-0-	2437	1	175324	2	Y	11750	11755	0			31
						49	4	12925	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203

*04	100776 X	100776	-0-	-0-	-0-	1386	1	84707	2	N	13309	13305	0			105
						43	4	14640	9							
*05	84732 X	84732	-0-	-0-	-0-	1332	1	69230	2	N	12834	12858	0			81
						53	4	14117	9							
*06	87738 X	87738	-0-	-0-	-0-	1302	1	72203	2	N	12895	12899	0			77
						48	4	14185	9							
*07	65059 X	65059	-0-	-0-	-0-	883	1	52329	2	N	10679	10710	0			46
						100	4	11747	9							
*08	75896 X	75896	-0-	-0-	-0-	758	1	62731	2	N	10957	10962	0			41
						354	4	12053	9							
*09	42559 X	42559	-0-	-0-	-0-	506	1	36274	2	N	4996	4988	0			49
						283	4	5496	9							
*10	79905 X	79905	-0-	-0-	-0-	800	1	66993	2	N	10608	10589	0			68
						443	4	11669	9							
*11	79075 X	79075	-0-	-0-	-0-	787	1	67448	2	N	9508	9514	0			62
						381	4	10459	9							
*12	74387 X	74387	-0-	-0-	-0-	717	1	63563	2	N	9133	9146	0			49
						61	4	10046	9							
*01	69908 X	69908	-0-	-0-	-0-	761	1	59881	2	N	8358	8365	0			42
						72	4	9194	9							
02	61408 X	61408	-0-	-0-	-0-	635	1	52499	2	N	7476	7480	0			38
						50	4	8224	9							
*03	64551 X	64551	-0-	-0-	-0-	765	1	54991	2	N	7981	7956	0			63
						16	4	8779	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	130906	X	130906	-0-	-0-	-0-	1881	1	114685	2	N	12979	12970	0			102
							63	4	14277	9							
*05	116594	X	116594	-0-	-0-	-0-	1948	1	101325	2	N	12040	12066	0			76
							77	4	13244	9							
*06	115206	X	115206	-0-	-0-	-0-	1811	1	100562	2	N	11606	11613	0			69
							66	4	12767	9							
*07	94984	X	94984	-0-	-0-	-0-	1408	1	83337	2	N	9162	9192	0			39
							161	4	10078	9							
*08	99732	X	99732	-0-	-0-	-0-	1060	1	87773	2	N	9457	9461	0			35
							496	4	10403	9							
*09	50790	X	46187	-0-	-4603	-0-	570	1	40847	2	N	4047	4043	0			39
							318	4	4452	9							
*10	89646	X	89646	-0-	-0-	-0-	933	1	78154	2	N	9128	9109	0			58
							518	4	10041	9							
*11	91806	X	91806	-0-	-0-	-0-	953	1	81887	2	N	7732	7739	0			51
							461	4	8505	9							
*12	91206	X	91206	-0-	-0-	-0-	924	1	82250	2	N	7230	7243	0			38
							79	4	7953	9							
*01	83887	X	83887	-0-	-0-	-0-	961	1	75760	2	N	6432	6438	0			32
							91	4	7075	9							
02	72882	X	72882	-0-	-0-	-0-	799	1	65845	2	N	5615	5618	0			29
							61	4	6177	9							
*03	74158	X	74158	-0-	-0-	-0-	931	1	66930	2	N	5708	5692	0			45
							18	4	6279	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	77520	X	76083	-0-	-1437	-0-	1022	1	62385	2	N	11493	11490	0			91
							34	4	12642	9							
*05	94864	X	94864	-0-	-0-	-0-	1531	1	79575	2	N	12451	12463	0			79
							62	4	13696	9							
*06	100102	X	100102	-0-	-0-	-0-	1551	1	86026	2	N	11335	11346	0			68
							56	4	12469	9							
*07	85931	X	85931	-0-	-0-	-0-	1262	1	74886	2	N	8762	8792	0			38
							145	4	9638	9							
*08	93364	X	93364	-0-	-0-	-0-	991	1	82007	2	N	9004	9008	0			34
							462	4	9904	9							
*09	77520	X	64203	-0-	-13317	-0-	809	1	57909	2	N	4576	4565	0			45
							451	4	5034	9							
*10	87702	X	87702	-0-	-0-	-0-	907	1	76043	2	N	9316	9302	0			59
							504	4	10248	9							
*11	84388	X	84388	-0-	-0-	-0-	871	1	74694	2	N	7638	7647	0			50
							421	4	8402	9							
*12	86947	X	86947	-0-	-0-	-0-	878	1	77981	2	N	7285	7296	0			39
							74	4	8014	9							
*01	81538	X	81538	-0-	-0-	-0-	932	1	73299	2	N	6563	6569	0			33
							88	4	7219	9							
02	76499	X	76499	-0-	-0-	-0-	838	1	69141	2	N	5869	5872	0			30
							64	4	6456	9							
03	80104	X	75755	-0-	-4349	-0-	950	1	68186	2	N	5999	5982	0			47
							20	4	6599	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	65940	X	2561	-0-	-63379	-0-	35	1	1905	2	N	564	624	0			4
							1	4	620	9							
*05	68138	X	46201	-0-	-21937	-0-	696	1	36273	2	N	8366	8317	0			53
							29	4	9203	9							
*06	72018	X	72018	-0-	-0-	-0-	1049	1	58102	2	N	11663	11646	0			70
							38	4	12829	9							
*07	80116	X	80116	-0-	-0-	-0-	1160	1	68684	2	N	9219	9249	0			40
							131	4	10141	9							
*08	87986	X	87986	-0-	-0-	-0-	925	1	76491	2	N	9216	9221	0			35
							432	4	10138	9							
*09	65940	X	59675	-0-	-6265	-0-	747	1	53596	2	N	4469	4460	0			44
							416	4	4916	9							
*10	91417	X	91417	-0-	-0-	-0-	959	1	80304	2	N	8749	8737	0			56
							530	4	9624	9							
*11	80744	X	80744	-0-	-0-	-0-	841	1	72265	2	N	6574	6587	0			43
							407	4	7231	9							
*12	87900	X	87900	-0-	-0-	-0-	894	1	79420	2	N	6825	6832	0			36
							78	4	7508	9							
*01	75229	X	75229	-0-	-0-	-0-	864	1	68003	2	N	5709	5716	0			29
							82	4	6280	9							
02	66336	X	66336	-0-	-0-	-0-	728	1	60215	2	N	4853	4857	0			25
							55	4	5338	9							
03	68138	X	67530	-0-	-608	-0-	852	1	61296	2	N	4877	4864	0			38
							17	4	5365	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175

10	119741	X	119741	-0-	-0-	-0-	3339	1	112139	2	N	3875	3704	0	162	8	57
							4263	9									
11	105798	X	105798	-0-	-0-	-0-	2957	1	99259	2	N	3256	3115	0	144	8	54
							3582	9									
12	115441	X	115441	-0-	-0-	-0-	4026	1	107727	2	N	3353	3218	0	133	8	56
							3688	9									
01	103899	X	103899	-0-	-0-	-0-	3079	1	97745	2	N	2795	2791	0			60
							3075	9									
02	90362	X	90362	-0-	-0-	-0-	2575	1	85149	2	N	2398	2399	0			59
							2638	9									
*03	99292	X	99292	-0-	-0-	-0-	2935	1	93689	2	N	2425	2439	0			45
							2668	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	302430	X	302430	-0-	-0-	-0-	4645	1	284105	2	Y	12299	12310	0			117
							151	4	13529	9							
*05	258559	X	258559	-0-	-0-	-0-	4664	1	242580	2	Y	10119	10138	0			98
							184	4	11131	9							
*06	251329	X	251329	-0-	-0-	-0-	4299	1	238526	2	Y	7587	7582	0			103
							158	4	8346	9							
*07	195136	X	195136	-0-	-0-	-0-	3132	1	185493	2	Y	5597	5638	0			62
							354	4	6157	9							
*08	214452	X	214452	-0-	-0-	-0-	2443	1	202320	2	Y	7769	7742	0			89
							1143	4	8546	9							
*09	159926	X	159926	-0-	-0-	-0-	2130	1	153094	2	Y	3194	3194	0			89
							1189	4	3513	9							
*10	266264	X	266264	-0-	-0-	-0-	3022	1	253619	2	Y	7226	7206	0			109
							1674	4	7949	9							
*11	251783	X	251783	-0-	-0-	-0-	2807	1	240990	2	Y	6028	6062	0			75
							1355	4	6631	9							
*12	249133	X	249133	-0-	-0-	-0-	2694	1	239645	2	Y	5967	5962	0			80
							230	4	6564	9							
*01	234584	X	234584	-0-	-0-	-0-	2863	1	225638	2	Y	5288	5302	0			66
							266	4	5817	9							
02	207230	X	207230	-0-	-0-	-0-	2421	1	199783	2	Y	4399	4388	0			77
							187	4	4839	9							
*03	217466	X	217466	-0-	-0-	-0-	2926	1	210644	2	Y	3486	3496	0			67
							61	4	3835	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701

10	51460	X	40284	-0-	-11176	-0-	1292	1	34666	2	N	3924	3931	0			27
							10	4	4316	9							
11	49800	X	37079	-0-	-12721	-0-	1188	1	31862	2	N	3654	3588	0			93
							10	4	4019	9							
12	51460	X	37278	-0-	-14182	-0-	1122	1	31914	2	N	3846	3880	0			59
							11	4	4231	9							
*01	40672	X	35179	-0-	-5493	-0-	1302	1	29606	2	N	3873	3911	0			21
							11	4	4260	9							
*02	36736	X	17872	-0-	-18864	-0-	474	1	15000	2	N	2178	2184	0			15
							2	4	2396	9							
03	40269	X	13130	-0-	-27139	-0-	438	1	11493	2	N	1088	1078	0	8	8	17
							2	4	1197	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537

10	38843	X	32071	-0-	-6772	-0-	1020	1	27475	2	N	3246	3255	0			22
							5	4	3571	9							
11	36060	X	31165	-0-	-4895	-0-	995	1	26757	2	N	3095	3038	0			79
							8	4	3405	9							
12	42123	X	42123	-0-	-0-	-0-	1264	1	35802	2	N	4586	4595	0			70
							12	4	5045	9							
*01	65919	X	65919	-0-	-0-	-0-	2175	1	49357	2	N	13064	13065	0			69
							17	4	14370	9							
*02	80069	X	80069	-0-	-0-	-0-	1913	1	60387	2	N	16143	16103	0			109
							12	4	17757	9							
*03	83823	X	83823	-0-	-0-	-0-	2510	1	66008	2	N	13903	13697	0	101	8	214
							12	4	15293	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123504	X	111238	-0-	-12266	-0-	3046	1	102270	2	N	5384	5189	0	184	8	80
							5922	9									
11	119520	X	104377	-0-	-15143	-0-	2863	1	96131	2	N	4894	4709	0	183	8	82
							5383	9									
12	123504	X	102997	-0-	-20507	-0-	3528	1	94431	2	N	4580	4439	0	146	8	77
							5038	9									
01	121830	X	100643	-0-	-21187	-0-	2935	1	93168	2	N	4127	4115	0			89
							4540	9									
02	105504	X	82860	-0-	-22644	-0-	2322	1	76759	2	N	3435	3440	0			84
							3779	9									
03	111042	X	92249	-0-	-18793	-0-	2687	1	85770	2	N	3447	3467	0			64
							3792	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195

*04	166439	X	166439	-0-	-0-	-0-	2545	1	155445	2	Y	7606	7594	0			72
							82	4	8367	9							
*05	152457	X	152457	-0-	-0-	-0-	2729	1	141754	2	Y	7152	7155	0			69
							107	4	7867	9							
*06	143123	X	143123	-0-	-0-	-0-	2412	1	133762	2	Y	6238	6223	0			84
							87	4	6862	9							
*07	123551	X	123551	-0-	-0-	-0-	1955	1	115813	2	Y	5055	5083	0			56
							222	4	5561	9							
*08	173417	X	173417	-0-	-0-	-0-	1973	1	163292	2	Y	6573	6553	0			76
							922	4	7230	9							
*09	94770	X	94418	-0-	-352	-0-	1248	1	89710	2	Y	2510	2516	0			70
							699	4	2761	9							
*10	142409	X	142409	-0-	-0-	-0-	1596	1	133868	2	Y	5512	5499	0			83
							882	4	6063	9							
*11	135105	X	135105	-0-	-0-	-0-	1488	1	127663	2	Y	4759	4783	0			59
							719	4	5235	9							
*12	135740	X	135740	-0-	-0-	-0-	1450	1	128870	2	Y	4816	4810	0			65
							122	4	5298	9							
*01	124690	X	124690	-0-	-0-	-0-	1505	1	118488	2	Y	4143	4156	0			52
							140	4	4557	9							
02	114288	X	114288	-0-	-0-	-0-	1317	1	108784	2	Y	3715	3702	0			65
							100	4	4087	9							
*03	126214	X	126214	-0-	-0-	-0-	1669	1	120169	2	Y	3947	3936	0			76
							34	4	4342	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708

10	31558	X	23365	-0-	-8193	-0-	700	1	18718	2	N	3583	3593	0			24
							6	4	3941	9							
11	30570	X	18589	-0-	-11981	-0-	546	1	14717	2	N	3021	2968	0			77
							3	4	3323	9							
12	26071	X	14547	-0-	-11524	-0-	393	1	11122	2	N	2752	2787	0			42
							5	4	3027	9							
*01	26149	X	26149	-0-	-0-	-0-	894	1	20286	2	N	4510	4528	0			24
							8	4	4961	9							
*02	24823	X	24823	-0-	-0-	-0-	639	1	20189	2	N	3625	3625	0			24
							7	4	3988	9							
*03	33836	X	33836	-0-	-0-	-0-	1073	1	28188	2	N	4155	4085	0	30	8	64
							4	4	4571	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	217190	X	217190	-0-	-0-	-0-	3377	1	206452	2	Y	6593	6594	0			63
							109	4	7252	9							
*05	208885	X	208885	-0-	-0-	-0-	3812	1	198270	2	Y	6048	6052	0			59
							150	4	6653	9							
*06	240681	X	240681	-0-	-0-	-0-	4134	1	229446	2	Y	6317	6290	0			86
							152	4	6949	9							
*07	210897	X	210897	-0-	-0-	-0-	3400	1	201542	2	Y	5063	5093	0			56
							386	4	5569	9							
*08	224329	X	224329	-0-	-0-	-0-	2590	1	214481	2	Y	5495	5488	0			63
							1213	4	6045	9							
*09	148560	X	115610	-0-	-32950	-0-	1541	1	111053	2	Y	1955	1964	0			54
							865	4	2151	9							
*10	196022	X	196022	-0-	-0-	-0-	2236	1	187578	2	Y	4517	4503	0			68
							1239	4	4969	9							
*11	190221	X	190221	-0-	-0-	-0-	2129	1	182575	2	Y	4084	4101	0			51
							1025	4	4492	9							
*12	196506	X	196506	-0-	-0-	-0-	2131	1	189707	2	Y	4081	4077	0			55
							179	4	4489	9							
*01	178839	X	178839	-0-	-0-	-0-	2189	1	172559	2	Y	3533	3544	0			44
							205	4	3886	9							
02	159217	X	159217	-0-	-0-	-0-	1864	1	153889	2	Y	3019	3010	0			53
							143	4	3321	9							
*03	181300	X	181300	-0-	-0-	-0-	2443	1	175733	2	Y	2796	2795	0			54
							48	4	3076	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133486	X	128268	-0-	-5218	-0-	3515	1	118044	2	N	6099	5891	0	195	8	90
							6709	9									
11	129180	X	115783	-0-	-13397	-0-	3180	1	106764	2	N	5308	5120	0	188	8	90
							5839	9									
12	133486	X	115219	-0-	-18267	-0-	3962	1	105981	2	N	4796	4646	0	159	8	81
							5276	9									
01	133486	X	107834	-0-	-25652	-0-	3150	1	99964	2	N	4291	4280	0			92
							4720	9									
02	120568	X	96886	-0-	-23682	-0-	2717	1	89794	2	N	3977	3972	0			97
							4375	9									
03	128061	X	75237	-0-	-52824	-0-	2183	1	69644	2	N	3100	3139	0			58
							3410	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0024WA RRCID -> 288852 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130963	X	130963	-0-	-0-	-0-	3551	1	119205	2	N	7461	7234	0	212	8	111
							8207	9									
11	128961	X	128961	-0-	-0-	-0-	3503	1	117628	2	N	7118	6887	0	221	8	121
							7830	9									
12	128235	X	128235	-0-	-0-	-0-	4349	1	116363	2	N	6839	6657	0	187	8	116
							7523	9									
01	117280	X	117280	-0-	-0-	-0-	3385	1	107432	2	N	5875	5865	0			126
							6463	9									
02	103294	X	103294	-0-	-0-	-0-	2872	1	94874	2	N	5044	5047	0			123
							5548	9									
*03	114191	X	114191	-0-	-0-	-0-	3289	1	104977	2	N	5386	5409	0			100
							5925	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	166599	X	166599	-0-	-0-	-0-	2573	1	157231	2	N	6101	6100	0			58
							84	4	6711	9							
*05	132348	X	132348	-0-	-0-	-0-	2397	1	124404	2	N	4957	4967	0			48
							94	4	5453	9							
*06	120828	X	120828	-0-	-0-	-0-	2044	1	113306	2	N	4912	4893	0			67
							75	4	5403	9							
*07	102704	X	102704	-0-	-0-	-0-	1623	1	96309	2	N	4171	4192	0			46
							184	4	4588	9							
*08	115422	X	115422	-0-	-0-	-0-	1312	1	108755	2	N	4310	4306	0			50
							614	4	4741	9							
*09	42677	X	42677	-0-	-0-	-0-	568	1	40661	2	N	1028	1049	0			29
							317	4	1131	9							
*10	81940	X	81940	-0-	-0-	-0-	915	1	76778	2	N	3400	3378	0			51
							507	4	3740	9							
*11	99836	X	99836	-0-	-0-	-0-	1099	1	94369	2	N	3488	3496	0			43
							531	4	3837	9							
*12	103859	X	103859	-0-	-0-	-0-	1117	1	99268	2	N	3072	3074	0			41
							95	4	3379	9							
*01	99666	X	99666	-0-	-0-	-0-	1212	1	95477	2	N	2604	2612	0			33
							113	4	2864	9							
02	90063	X	90063	-0-	-0-	-0-	1050	1	86541	2	N	2175	2170	0			38
							79	4	2393	9							
*03	90511	X	90511	-0-	-0-	-0-	1208	1	86735	2	N	2311	2304	0			45
							26	4	2542	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	72060	X	61384	-0-	-10676	-0-	866	1	52833	2	Y	6960	6949	0			66
							29	4	7656	9							
*05	74462	X	55683	-0-	-18779	-0-	928	1	48149	2	Y	5971	5979	0			58
							38	4	6568	9							
*06	72060	X	38445	-0-	-33615	-0-	564	1	31268	2	Y	5993	5970	0			81
							21	4	6592	9							
*07	63426	X	35994	-0-	-27432	-0-	500	1	29733	2	Y	5185	5209	0			57
							57	4	5704	9							
*08	63426	X	46341	-0-	-17085	-0-	489	1	40352	2	Y	4791	4793	0			55
							230	4	5270	9							
*09	61380	X	27637	-0-	-33743	-0-	349	1	24840	2	Y	2047	2045	0			57
							196	4	2252	9							
*10	55087	X	48983	-0-	-6104	-0-	519	1	43198	2	Y	4527	4516	0			68
							286	4	4980	9							
*11	47896	X	47896	-0-	-0-	-0-	499	1	42845	2	Y	3918	3937	0			49
							242	4	4310	9							
*12	46500	X	43999	-0-	-2501	-0-	443	1	39496	2	Y	3655	3655	0			49
							39	4	4021	9							
*01	DLQ G-10		42208	-0-	42208	42208	482	1	38036	2	Y	3314	3322	0			41
							45	4	3645	9							
02	DLQ G-10		33953	-0-	33953	76161	378	1	31324	2	Y	2021	2026	0			36
							28	4	2223	9							
*03	109875	X	33714	-0-	-76161	-0-	424	1	30496	2	Y	2532	2519	0			49
							9	4	2785	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294

*04	54990	X	43621	-0-	-11369	-0-	528	1	32243	2	Y	9850	9843	0			94
							15	4	10835	9							
*05	56823	X	38138	-0-	-18685	-0-	540	1	28119	2	Y	8596	8607	0			83
							23	4	9456	9							
*06	54990	X	35750	-0-	-19240	-0-	461	1	25528	2	Y	8856	8819	0			120
							19	4	9742	9							
*07	53227	X	27104	-0-	-26123	-0-	312	1	18540	2	Y	7470	7508	0			82
							35	4	8217	9							
*08	53227	X	38852	-0-	-14375	-0-	361	1	30237	2	Y	7348	7346	0			84
							171	4	8083	9							
*09	43620	X	19280	-0-	-24340	-0-	220	1	15810	2	Y	2844	2849	0			79
							122	4	3128	9							
*10	38210	X	38210	-0-	-0-	-0-	358	1	30130	2	Y	6838	6814	0			103
							200	4	7522	9							
*11	37800	X	33477	-0-	-4323	-0-	310	1	26606	2	Y	5828	5859	0			72
							150	4	6411	9							
*12	39060	X	31751	-0-	-7309	-0-	282	1	25191	2	Y	5686	5681	0			77
							23	4	6255	9							
*01	42811	X	30700	-0-	-12111	-0-	315	1	24847	2	Y	5010	5024	0			63
							27	4	5511	9							
02	38668	X	26497	-0-	-12171	-0-	262	1	21582	2	Y	4213	4202	0			74
							19	4	4634	9							
03	38409	X	20797	-0-	-17612	-0-	215	1	15354	2	Y	4747	4729	0			92
							6	4	5222	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88443	X	87725	-0-	-718	-0-	2932	1	78587	2	N	5624	5669	0			91
							20	4	6186	9							
11	81180	X	78836	-0-	-2344	-0-	2624	1	70487	2	N	5186	5176	0			101
							20	4	5705	9							
12	90582	X	82968	-0-	-7614	-0-	2602	1	73901	2	N	5855	5850	0			106
							24	4	6441	9							
*01	90582	X	82728	-0-	-7854	-0-	3208	1	72929	2	N	5969	5929	0			146
							25	4	6566	9							
*02	81816	X	19024	-0-	-62792	-0-	516	1	16230	2	N	2069	2168	0			47
							2	4	2276	9							
03	87730	X	-0-	-0-	-87730	-0-					N	-0-	47	0			-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102021	X	77021	-0-	-25000	-0-	2573	1	69030	2	N	4910	4938	0			79
							17	4	5401	9							
11	92940	X	64938	-0-	-28002	-0-	2148	1	57843	2	N	4483	4475	0			87
							16	4	4931	9							
12	96038	X	64514	-0-	-31524	-0-	2004	1	56893	2	N	5088	5083	0			92
							20	4	5597	9							
*01	85963	X	71545	-0-	-14418	-0-	2777	1	63121	2	N	5112	5079	0			125
							24	4	5623	9							
*02	72912	X	50188	-0-	-22724	-0-	1417	1	44657	2	N	3731	3771	0			85
							10	4	4104	9							
03	77035	X	59065	-0-	-17970	-0-	2013	1	52927	2	N	3740	3748	0			77
							11	4	4114	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	44464	X	44464	-0-	-0-	-0-	553	1	33774	2	Y	9196	9190	0			87
							21	4	10116	9							
*05	39952	X	39952	-0-	-0-	-0-	592	1	30524	2	Y	8010	8019	0			78
							25	4	8811	9							
*06	34380	X	33645	-0-	-735	-0-	421	1	23491	2	Y	8834	8792	0			120
							16	4	9717	9							
*07	53909	X	28426	-0-	-25483	-0-	347	1	20427	2	Y	6919	6963	0			76
							41	4	7611	9							
*08	53909	X	41594	-0-	-12315	-0-	401	1	32845	2	Y	7418	7409	0			85
							188	4	8160	9							
*09	44460	X	21497	-0-	-22963	-0-	254	1	18096	2	Y	2730	2739	0			76
							144	4	3003	9							
*10	40584	X	40584	-0-	-0-	-0-	396	1	33001	2	Y	6333	6314	0			95
							221	4	6966	9							
*11	40470	X	37389	-0-	-3081	-0-	363	1	31067	2	Y	5256	5286	0			65
							177	4	5782	9							
*12	41819	X	34741	-0-	-7078	-0-	327	1	28764	2	Y	5109	5105	0			69
							30	4	5620	9							
*01	45601	X	34662	-0-	-10939	-0-	376	1	29417	2	Y	4394	4408	0			55
							36	4	4833	9							
02	41188	X	30436	-0-	-10752	-0-	315	1	26127	2	Y	3608	3599	0			64
							25	4	3969	9							
03	40796	X	19660	-0-	-21136	-0-	209	1	14944	2	Y	4093	4078	0			79
							5	4	4502	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150226	X	124493	-0-	-25733	-0-	3415	1	114727	2	Y	5774	5560	0	204	8	85
							6351	9									
11	145290	X	110325	-0-	-34965	-0-	3035	1	101858	2	Y	4938	4756	0	184	8	83
							5432	9									
12	141205	X	119131	-0-	-22074	-0-	4094	1	109519	2	Y	5016	4849	0	166	8	84
							5518	9									
01	121489	X	107872	-0-	-13617	-0-	3151	1	100037	2	Y	4258	4251	0			91
							4684	9									
02	109732	X	95736	-0-	-13996	-0-	2691	1	88976	2	Y	3699	3700	0			90
							4069	9									
03	121489	X	108485	-0-	-13004	-0-	3161	1	100881	2	Y	4039	4054	0			75
							4443	9									

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797

10	69533	X	23216	-0-	-46317	-0-	729	1	19524	2	N	2691	2739	0			43
							3	4	2960	9							
11	62880	X	-0-	-0-	-62880	-0-					N	-0-	43	0			-0-
12	62062	X	-0-	-0-	-62062	-0-					N	-0-					-0-
*01	57629	X	-0-	-0-	-57629	-0-					N	-0-					-0-
*02	50204	X	18934	-0-	-31270	-0-	506	1	16014	2	N	2193	2143	0			50
							2	4	2412	9							
*03	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	775	1	20402	2	N	2839	2831	0			58
							2	4	3123	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144

10	81685	X	71763	-0-	-9922	-0-	2328	1	62643	2	N	6161	6197	0			99
							15	4	6777	9							
11	79080	X	64846	-0-	-14234	-0-	2111	1	56769	2	N	5410	5404	0			105
							15	4	5951	9							
12	79453	X	65529	-0-	-13924	-0-	2005	1	56912	2	N	5994	5990	0			109
							19	4	6593	9							
*01	79453	X	65436	-0-	-14017	-0-	2482	1	56425	2	N	5921	5886	0			144
							16	4	6513	9							
*02	64820	X	53329	-0-	-11491	-0-	1486	1	47012	2	N	4380	4425	0			99
							13	4	4818	9							
03	71765	X	45597	-0-	-26168	-0-	1515	1	39905	2	N	3792	3813	0			78
							6	4	4171	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422

10	166985	X	166985	-0-	-0-	-0-	5603	1	148101	2	N	12039	12080	0			136
							38	4	13243	9							
11	166162	X	166162	-0-	-0-	-0-	5627	1	149052	2	N	10397	10446	0			87
							46	4	11437	9							
12	159490	X	159490	-0-	-0-	-0-	5085	1	142186	2	N	11065	11018	0			134
							47	4	12172	9							
*01	145703	X	145703	-0-	-0-	-0-	5721	1	128271	2	N	10606	10639	0			101
							44	4	11667	9							
*02	151913	X	151913	-0-	-0-	-0-	4448	1	138263	2	N	8338	8353	0			86
							30	4	9172	9							
*03	147637	X	147637	-0-	-0-	-0-	5131	1	133197	2	N	8441	8437	0			90
							24	4	9285	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83204	X	33771	-0-	-49433	-0-	1062	1	28423	2	N	3890	3918	0			63
							7	4	4279	9							
11	47340	X	36707	-0-	-10633	-0-	1141	1	30617	2	N	4490	4466	0			87
							10	4	4939	9							
12	48918	X	33384	-0-	-15534	-0-	974	1	27629	2	N	4338	4346	0			79
							9	4	4772	9							
*01	43152	X	33720	-0-	-9432	-0-	1243	1	28214	2	N	3867	3852	0			94
							9	4	4254	9							
*02	36064	X	18094	-0-	-17970	-0-	457	1	14443	2	N	2902	2930	0			66
							2	4	3192	9							
03	37913	X	30511	-0-	-7402	-0-	984	1	25914	2	N	3281	3280	0			67
							4	4	3609	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104384	X	104384	-0-	-0-	-0-	2785	1	93570	2	Y	7299	7059	0	226	8	108
							8029	9									
11	99984	X	99984	-0-	-0-	-0-	2681	1	90001	2	Y	6638	6406	0	228	8	112
							7302	9									
12	101928	X	91096	-0-	-10832	-0-	3050	1	81609	2	Y	5852	5689	0	176	8	99
							6437	9									
01	97619	X	78668	-0-	-18951	-0-	2251	1	71423	2	Y	4540	4542	0			97
							4994	9									
02	88172	X	78560	-0-	-9612	-0-	2173	1	71779	2	Y	4189	4184	0			102
							4608	9									
03	97619	X	76735	-0-	-20884	-0-	2195	1	70075	2	Y	4059	4085	0			76
							4465	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144491	X	137240	-0-	-7251	-0-	3786	1	127093	2	Y	5783	5548	0	224	8	85
							6361	9									
11	139830	X	132398	-0-	-7432	-0-	3665	1	123058	2	Y	5159	4933	0	225	8	86
							5675	9									
12	144491	X	130937	-0-	-13554	-0-	4532	1	121212	2	Y	4721	4544	0	184	8	79
							5193	9									
01	131254	X	115461	-0-	-15793	-0-	3398	1	107859	2	Y	3822	3819	0			82
							4204	9									
02	118552	X	21674	-0-	-96878	-0-	609	1	20133	2	Y	847	908	0			21
							932	9									
03	131254	X	99732	-0-	-31522	-0-	2892	1	92295	2	Y	4132	4076	0			77
							4545	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	62875	X	62875	-0-	-0-	-0-	850	1	52048	2	Y	9045	9042	0			86
							27	4	9950	9							
*05	58590	X	48728	-0-	-9862	-0-	757	1	39359	2	Y	7800	7810	0			76
							32	4	8580	9							
*06	56700	X	44043	-0-	-12657	-0-	615	1	34084	2	Y	8475	8436	0			115
							21	4	9323	9							
*07	64976	X	26556	-0-	-38420	-0-	338	1	20224	2	Y	5414	5469	0			60
							39	4	5955	9							
*08	64976	X	46686	-0-	-18290	-0-	455	1	37649	2	Y	7608	7581	0			87
							213	4	8369	9							
*09	62880	X	17984	-0-	-44896	-0-	205	1	14833	2	Y	2574	2590	0			71
							115	4	2831	9							
*10	48298	X	46883	-0-	-1415	-0-	441	1	37053	2	Y	8314	8260	0			125
							244	4	9145	9							
*11	45390	X	44221	-0-	-1169	-0-	406	1	34877	2	Y	7949	7975	0			99
							194	4	8744	9							
*12	46903	X	42843	-0-	-4060	-0-	374	1	33398	2	Y	8216	8204	0			111
							33	4	9038	9							
*01	42297	X	42297	-0-	-0-	-0-	419	1	33285	2	Y	7775	7789	0			97
							40	4	8553	9							
02	34702	X	34702	-0-	-0-	-0-	347	1	28663	2	Y	5151	5157	0			91
							26	4	5666	9							
*03	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	292	1	21038	2	Y	4088	4100	0			79
							6	4	4497	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027

10	138136	X	124449	-0-	-13687	-0-	3429	1	115136	2	Y	5349	5146	0	193	8	79
							5884	9									
11	133680	X	118315	-0-	-15365	-0-	3270	1	109764	2	Y	4801	4603	0	196	8	81
							5281	9									
12	134943	X	117201	-0-	-17742	-0-	4038	1	108040	2	Y	4657	4491	0	169	8	78
							5123	9									
01	121613	X	104483	-0-	-17130	-0-	3046	1	96667	2	Y	4336	4321	0			93
							4770	9									
02	109844	X	94263	-0-	-15581	-0-	2649	1	87504	2	Y	3736	3738	0			91
							4110	9									
03	121613	X	104603	-0-	-17010	-0-	3066	1	97897	2	Y	3309	3338	0			62
							3640	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699

10	117893	X	84255	-0-	-33638	-0-	2737	1	73405	2	N	7360	7344	0			119
							17	4	8096	9							
11	114090	X	70682	-0-	-43408	-0-	2283	1	61353	2	N	6389	6384	0			124
							18	4	7028	9							
12	117893	X	72802	-0-	-45091	-0-	2217	1	63061	2	N	6821	6821	0			124
							21	4	7503	9							
*01	171547	X	171547	-0-	-0-	-0-	6904	1	156888	2	N	7003	6956	0			171
							52	4	7703	9							
*02	76104	X	66881	-0-	-9223	-0-	1888	1	59670	2	N	4826	4888	0			109
							14	4	5309	9							
03	84258	X	69999	-0-	-14259	-0-	2327	1	61282	2	N	5801	5791	0			119
							9	4	6381	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	117060	X	92045	-0-	-25015	-0-	1363	1	83312	2	N	6660	6668	0			48
							44	4	7326	9							
*05	124992	X	113434	-0-	-11558	-0-	1924	1	100048	2	N	10351	10338	0			61
							76	4	11386	9							
*06	120960	X	63453	-0-	-57507	-0-	1010	1	56058	2	N	5772	5779	0			54
							36	4	6349	9							
*07	125674	X	9216	-0-	-116458	-0-	145	1	8545	2	N	462	513	0			3
							18	4	508	9							
*08	111941	X	73591	-0-	-38350	-0-	794	1	65565	2	N	6236	6197	0			42
							372	4	6860	9							
*09	108330	X	58753	-0-	-49577	-0-	745	1	53487	2	N	3733	3734	0			41
							415	4	4106	9							
*10	111941	X	56483	-0-	-55458	-0-	600	1	50353	2	N	4724	4729	0			36
							334	4	5196	9							
*11	71400	X	67988	-0-	-3412	-0-	719	1	61836	2	N	4622	4624	0			34
							349	4	5084	9							
*12	107825	X	107825	-0-	-0-	-0-	1136	1	100906	2	N	5168	5163	0			39
							98	4	5685	9							
*01	84971	X	84971	-0-	-0-	-0-	1027	1	80885	2	N	2693	2690	0			42
							97	4	2962	9							
02	120232	X	120232	-0-	-0-	-0-	1325	1	109266	2	N	8672	8632	0			82
							102	4	9539	9							
*03	119239	X	119239	-0-	-0-	-0-	1485	1	106721	2	N	10002	9996	0			88
							31	4	11002	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767

*04	154824	X	7025	-0-	-147799	-0-	73	1	4383	2	Y	2334	2377	0			14
							2	4	2567	9							
*05	42656	X	8553	-0-	-34103	-0-	115	1	5849	2	Y	2348	2343	0			19
							6	4	2583	9							
*06	41280	X	-0-	-0-	-41280	-0-					Y	105	124	0			-0-
*07	42656	X	-0-	-0-	-42656	-0-					Y	2236	2229	0			7
*08	27683	X	7730	-0-	-19953	-0-	24	1	1964	2	Y	5211	5204	0			14
							10	4	5732	9							
*09	32918	X	32918	-0-	-0-	-0-	284	1	20489	2	Y	10896	10868	0			42
							159	4	11986	9							
*10	39257	X	39257	-0-	-0-	-0-	294	1	24694	2	Y	12824	12836	0			30
							163	4	14106	9							
*11	71666	X	71666	-0-	-0-	-0-	626	1	53661	2	Y	15523	15505	0			48
							304	4	17075	9							
*12	53606	X	53606	-0-	-0-	-0-	436	1	38734	2	Y	13090	13099	0			39
							37	4	14399	9							
*01	48321	X	48321	-0-	-0-	-0-	453	1	35818	2	Y	10916	10925	0			30
							42	4	12008	9							
02	63224	X	42722	-0-	-20502	-0-	390	1	32323	2	Y	9073	9073	0			30
							29	4	9980	9							
03	69998	X	39329	-0-	-30669	-0-	392	1	28314	2	Y	9650	9655	0			25
							8	4	10615	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0144WA RRCID -> 290156 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	28433	-0-	28433	169864	283	1	17366	2	Y	9793	9781	0			59
						12	4	10772	9							
*05	169864 X	-0-	-0-	-169864	-0-					Y	117	175	0			1
*06	63360 X	1743	-0-	-61617	-0-	17	1	899	2	Y	752	750	0			3
						827	9									
*07	65472 X	42904	-0-	-22568	-0-	440	1	26088	2	Y	14842	14797	0			48
						50	4	16326	9							
*08	56648 X	56648	-0-	-0-	-0-	424	1	35325	2	Y	18816	18813	0			51
						201	4	20698	9							
*09	31440 X	31440	-0-	-0-	-0-	307	1	21986	2	Y	8161	8180	0			32
						170	4	8977	9							
*10	42346 X	39053	-0-	-3293	-0-	331	1	27839	2	Y	9725	9734	0			23
						185	4	10698	9							
*11	61668 X	61668	-0-	-0-	-0-	558	1	47956	2	Y	11713	11699	0			37
						270	4	12884	9							
*12	57226 X	51119	-0-	-6107	-0-	437	1	38927	2	Y	10653	10659	0			31
						37	4	11718	9							
*01	57226 X	44969	-0-	-12257	-0-	441	1	34867	2	Y	8746	8753	0			24
						40	4	9621	9							
02	57400 X	41012	-0-	-16388	-0-	389	1	32248	2	Y	7587	7586	0			25
						29	4	8346	9							
03	63643 X	36077	-0-	-27566	-0-	362	1	25988	2	Y	8836	8838	0			23
						7	4	9720	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021

*04	76901 X	9677	-0-	-67224	-0-	106	1	6412	2	Y	2867	2858	0			17
						5	4	3154	9							
*05	40269 X	4944	-0-	-35325	-0-	30	1	1632	2	Y	2982	2975	0			24
						2	4	3280	9							
*06	43259 X	43259	-0-	-0-	-0-	573	1	31794	2	Y	9882	9865	0			41
						22	4	10870	9							
*07	61503 X	61503	-0-	-0-	-0-	735	1	43715	2	Y	15427	15418	0			50
						83	4	16970	9							
*08	60814 X	60814	-0-	-0-	-0-	524	1	43489	2	Y	15048	15057	0			41
						248	4	16553	9							
*09	38970 X	34353	-0-	-4617	-0-	340	1	24576	2	Y	8405	8413	0			33
						191	4	9246	9							
*10	55012 X	55012	-0-	-0-	-0-	457	1	38364	2	Y	14488	14487	0			34
						254	4	15937	9							
*11	45418 X	45418	-0-	-0-	-0-	404	1	34645	2	Y	9249	9254	0			29
						195	4	10174	9							
*12	52180 X	52180	-0-	-0-	-0-	439	1	39144	2	Y	11418	11413	0			34
						37	4	12560	9							
*01	61256 X	46452	-0-	-14804	-0-	454	1	35896	2	Y	9145	9154	0			25
						42	4	10060	9							
02	55160 X	38279	-0-	-16881	-0-	361	1	29903	2	Y	7261	7262	0			24
						28	4	7987	9							
03	55459 X	33995	-0-	-21464	-0-	317	1	22690	2	Y	9983	9981	0			26
						7	4	10981	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0143WA RRCID -> 290163 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	185348	X	25154	-0-	-160194	-0-	275	1	16800	2	Y	7335	7355	0			44
							10	4	8069	9							
*05	48267	X	-0-	-0-	-48267	-0-					Y	5	49	0			-0-
*06	46710	X	-0-	-0-	-46710	-0-					Y	16	16	0			-0-
*07	48267	X	16284	-0-	-31983	-0-	163	1	9504	2	Y	5998	5978	0			20
							19	4	6598	9							
*08	40156	X	40156	-0-	-0-	-0-	297	1	24692	2	Y	13660	13643	0			37
							141	4	15026	9							
*09	25170	X	17347	-0-	-7823	-0-	167	1	11884	2	Y	4729	4748	0			18
							94	4	5202	9							
*10	45025	X	45025	-0-	-0-	-0-	378	1	31730	2	Y	11552	11543	0			27
							210	4	12707	9							
*11	63208	X	63208	-0-	-0-	-0-	563	1	48278	2	Y	12814	12801	0			40
							272	4	14095	9							
*12	57354	X	57354	-0-	-0-	-0-	483	1	43117	2	Y	12465	12468	0			37
							42	4	13712	9							
*01	52128	X	52128	-0-	-0-	-0-	503	1	39737	2	Y	10764	10771	0			30
							48	4	11840	9							
02	58828	X	44584	-0-	-14244	-0-	422	1	34776	2	Y	8504	8505	0			29
							32	4	9354	9							
03	65317	X	41929	-0-	-23388	-0-	422	1	30418	2	Y	10073	10076	0			26
							9	4	11080	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		45430	-0-	45430	45430	367	1	30507	2	Y	13074	13039	0			35
							175	4	14381	9							
*09	14B2 EXT		56867	-0-	56867	102297	492	1	35177	2	Y	19022	18983	0			74
							274	4	20924	9							
*10	167409	X	65112	-0-	-102297	-0-	491	1	40913	2	Y	21306	21330	0			50
							271	4	23437	9							
*11	102180	X	71141	-0-	-31039	-0-	589	1	50466	2	Y	18000	17994	0			56
							286	4	19800	9							
*12	105586	X	78294	-0-	-27292	-0-	637	1	56637	2	Y	19057	19057	0			56
							57	4	20963	9							
*01	71765	X	67940	-0-	-3825	-0-	638	1	50201	2	Y	15490	15503	0			43
							62	4	17039	9							
02	64820	X	61817	-0-	-3003	-0-	564	1	46528	2	Y	13346	13344	0			45
							44	4	14681	9							
*03	73985	X	73985	-0-	-0-	-0-	793	1	56993	2	Y	14711	14718	0			38
							17	4	16182	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593

*08	14B2 EXT		29292	-0-	29292	29292	231	1	19293	2	Y	8780	8756	0			24
							110	4	9658	9							
*09	14B2 EXT		45632	-0-	45632	74924	384	1	27618	2	Y	15831	15793	0			62
							216	4	17414	9							
*10	DELQ PR		89279	-0-	89279	164203	687	1	57495	2	Y	27923	27920	0			65
							382	4	30715	9							
*11	239602	X	75399	-0-	-164203	-0-	630	1	53873	2	Y	18719	18726	0			58
							305	4	20591	9							
*12	108903	X	79809	-0-	-29094	-0-	653	1	58014	2	Y	19167	19169	0			56
							58	4	21084	9							
*01	67521	X	67521	-0-	-0-	-0-	634	1	49792	2	Y	15485	15498	0			43
							61	4	17034	9							
02	59436	X	59436	-0-	-0-	-0-	533	1	43927	2	Y	13576	13573	0			46
							42	4	14934	9							
03	90148	X	74052	-0-	-16096	-0-	789	1	56596	2	Y	15136	15143	0			39
							17	4	16650	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	36752	-0-	36752	36752	295	1	24694	2	Y	10565	10536	0	29
						141	4	11622	9					
*09	14B2 EXT	28141	-0-	28141	64893	157	1	11193	2	Y	15184	15154	0	59
						89	4	16702	9					
*10	DELQ PR	81916	-0-	81916	146809	626	1	52273	2	Y	26063	26061	0	61
						348	4	28669	9					
*11	208787 X	61978	-0-	-146809	-0-	508	1	43584	2	Y	16038	16049	0	50
						244	4	17642	9					
*12	108903 X	68337	-0-	-40566	-0-	551	1	48981	2	Y	17053	17053	0	50
						47	4	18758	9					
*01	56991 X	56991	-0-	-0-	-0-	526	1	41555	2	Y	13511	13524	0	37
						48	4	14862	9					
02	13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	119	1	9711	2	Y	3700	3725	0	12
						9	4	4070	9					
03	82739 X	54654	-0-	-28085	-0-	564	1	40741	2	Y	12125	12105	0	32
						11	4	13338	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0134WA RRCID -> 290539 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692

*08	14B2 EXT	40051	-0-	40051	40051	335	1	27611	2	Y	10861	10832	0	29
						158	4	11947	9					
*09	14B2 EXT	52645	-0-	52645	92696	465	1	33191	2	Y	17027	16990	0	66
						259	4	18730	9					
*10	DELQ PR	79134	-0-	79134	171830	626	1	52494	2	Y	23335	23346	0	55
						345	4	25669	9					
*11	239429 X	67599	-0-	-171830	-0-	583	1	49947	2	Y	15263	15270	0	48
						280	4	16789	9					
*12	100781 X	73183	-0-	-27598	-0-	616	1	54924	2	Y	15994	15995	0	47
						50	4	17593	9					
*01	61519 X	61519	-0-	-0-	-0-	593	1	46828	2	Y	12765	12777	0	35
						56	4	14042	9					
02	48489 X	48489	-0-	-0-	-0-	449	1	37080	2	Y	9933	9935	0	33
						34	4	10926	9					
03	79856 X	60032	-0-	-19824	-0-	653	1	47002	2	Y	11240	11244	0	29
						13	4	12364	9					

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	14B2 EXT	16140	-0-	16140	16140	522	1	11852	2	N	3418	3219	0	199
						6	4	3760	9					
*02	14B2 EXT	86237	-0-	86237	102377	2091	1	65633	2	N	16817	16878	0	138
						14	4	18499	9					
03	14B2 EXT	102437	-0-	102437	204814	2982	1	77477	2	N	19969	20017	0	90
						12	4	21966	9					

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9385 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	60416	-0-	60416	60416	1423	1	44663	2	N	13019	12912	0	107
						9	4	14321	9					
03	14B2 EXT	87815	-0-	87815	148231	2533	1	65870	2	N	17637	17664	0	80
						11	4	19401	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0026WA RRCID -> 291107 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9509 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	49787	-0-	49787	49787	1220	1	38199	2	N	9417	9340	0			77
						9	4	10359	9							
03	14B2 EXT	68799	-0-	68799	118586	2056	1	53498	2	N	12033	12056	0			54
						9	4	13236	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476

10	SHUT IN	62766	-0-	62766	227929	1746	1	46933	2	Y	12797	12724	0			80
						10	4	14077	9							
11	320669 X	92740	-0-	-227929	-0-	2556	1	68676	2	Y	19536	19503	0			113
						18	4	21490	9							
12	97896 X	97896	-0-	-0-	-0-	2520	1	71630	2	Y	21566	21520	0			159
						23	4	23723	9							
*01	101701 X	101701	-0-	-0-	-0-	3330	1	75640	2	Y	20642	20698	0			103
						25	4	22706	9							
*02	70713 X	70713	-0-	-0-	-0-	1679	1	52718	2	Y	14822	14831	0			94
						12	4	16304	9							
*03	81669 X	81669	-0-	-0-	-0-	2432	1	63805	2	Y	14021	14064	0			51
						9	4	15423	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538

10	SHUT IN	229621	-0-	229621	384018	6342	1	170268	2	Y	48153	48039	0			301
						43	4	52968	9							
11	555911 X	171893	-0-	-384018	-0-	4813	1	129257	2	Y	34349	34451	0			199
						39	4	37784	9							
12	141422 X	65266	-0-	-76156	-0-	1689	1	47912	2	Y	14227	14321	0			105
						15	4	15650	9							
*01	144188 X	144188	-0-	-0-	-0-	4643	1	105611	2	Y	30817	30768	0			154
						35	4	33899	9							
*02	174352 X	174352	-0-	-0-	-0-	4338	1	136155	2	Y	30753	30713	0			194
						31	4	33828	9							
*03	171579 X	171579	-0-	-0-	-0-	5200	1	136392	2	Y	27241	27336	0			99
						22	4	29965	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714

10	SHUT IN	224767	-0-	224767	467005	6261	1	167878	2	Y	45985	45983	0			287
						44	4	50584	9							
11	663920 X	196915	-0-	-467005	-0-	5660	1	152086	2	Y	35569	35650	0			206
						43	4	39126	9							
12	167989 X	137193	-0-	-30796	-0-	3666	1	104358	2	Y	26485	26496	0			195
						35	4	29134	9							
*01	167989 X	146338	-0-	-21651	-0-	4781	1	108510	2	Y	30006	30051	0			150
						40	4	33007	9							
*02	153640 X	153640	-0-	-0-	-0-	3831	1	120307	2	Y	26795	26776	0			169
						27	4	29475	9							
*03	190049 X	190049	-0-	-0-	-0-	5755	1	151041	2	Y	30209	30268	0			110
						23	4	33230	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 9499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	14B2 EXT	12670	-0-	12670	12670	416	1	9427	2	N	2567	2417	0	150
						3	4	2824	9					
*02	14B2 EXT	73429	-0-	73429	86099	1775	1	55870	2	N	14338	14370	0	118
						12	4	15772	9					
03	14B2 EXT	94515	-0-	94515	180614	2792	1	72649	2	N	17330	17370	0	78
						11	4	19063	9					

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	77738	-0-	77738	367247	2149	1	57594	2	Y	16346	16559	0	102
						14	4	17981	9					
11	471032 X	103785	-0-	-367247	-0-	2892	1	77671	2	Y	21092	21072	0	122
						21	4	23201	9					
12	112698 X	112698	-0-	-0-	-0-	2974	1	84495	2	Y	22910	22864	0	168
						28	4	25201	9					
*01	124381 X	124381	-0-	-0-	-0-	4145	1	94220	2	Y	23621	23671	0	118
						33	4	25983	9					
*02	98185 X	98185	-0-	-0-	-0-	2457	1	77154	2	Y	16869	16880	0	107
						18	4	18556	9					
*03	107773 X	107773	-0-	-0-	-0-	3293	1	86344	2	Y	16475	16522	0	60
						13	4	18123	9					

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 9449 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	24684	-0-	24684	24684	599	1	18849	2	Y	4755	4725	0	30
						5	4	5231	9					
03	SHUT IN	122697	-0-	122697	147381	3578	1	93869	2	Y	22939	22885	0	84
						17	4	25233	9					

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0031WA RRCID -> 291748 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 9320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	11054	-0-	11054	11054	249	1	7781	2	Y	2747	2730	0	17
						2	4	3022	9					
03	SHUT IN	63250	-0-	63250	74304	1736	1	45558	2	Y	14499	14463	0	53
						7	4	15949	9					

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0036WA RRCID -> 291919 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9465 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	SHUT IN	17002	-0-	17002	17002	416	1	13040	2	Y	3222	3202	0	20
						2	4	3544	9					
03	SHUT IN	133255	-0-	133255	150257	3944	1	103524	2	Y	23429	23364	0	85
						15	4	25772	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0034WA RRCID -> 292011 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 9347 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	18039	-0-	18039	18039	429	1	13485	2	Y	3748	3724	0			24
						2	4	4123	9							
03	SHUT IN	122015	-0-	122015	140054	3485	1	91460	2	Y	24597	24531	0			90
						13	4	27057	9							

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

10	3100 N	9297	-0-	6197	6197	9202	3	95	9	N	86					205
11	3000 N	2425	-0-	-575	5622	2358	3	67	9	N	61					266
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	2522					N	2	189	1			79
01	7148 X	4626	-0-	-2522	-0-	4496	3	130	9	N	118	1	8			196
02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3469	3	91	9	N	83	1	8			278
*03	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2069	3	120	9	N	109	189	1	1	8	197

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

10	4743 X	3175	-0-	-1568	-0-	3142	3	33	9	N	30					135
11	4590 X	4309	-0-	-281	-0-	4265	3	44	9	N	40	1	8			174
12	4743 X	4444	-0-	-299	-0-	4433	3	11	9	N	10	1	8			183
01	4526 X	4502	-0-	-24	-0-	4466	3	36	9	N	33	1	8			215
02	4032 X	3856	-0-	-176	-0-	3827	3	29	9	N	26					241
03	4464 X	4071	-0-	-393	-0-	4045	3	26	9	N	24	190	1			75

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

10	11036 X	10200	-0-	-836	-0-	10100	3	100	9	N	91	1	8			252
11	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11151	3	106	9	N	96	187	1	2	8	159
12	8587 X	6704	-0-	-1883	-0-	6645	3	59	9	N	54	163	1	1	8	49
01	14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	14637	3	151	9	N	137	3	8			183
02	10500 X	5371	-0-	-5129	-0-	5312	3	59	9	N	54	1	8			236
03	11625 X	8238	-0-	-3387	-0-	8152	3	86	9	N	78	190	1	1	8	123

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

10	DLQ G-10	5038	-0-	5038	20446	5015	3	23	9	Y	21					40
11	26199 X	5753	-0-	-20446	-0-	5731	3	22	9	Y	20					60
12	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4434	3	12	9	Y	11	31	1			40
01	5208 X	4839	-0-	-369	-0-	4815	3	24	9	Y	22					62
02	5376 X	4879	-0-	-497	-0-	4873	3	6	9	Y	5	30	1			37
03	5952 X	5571	-0-	-381	-0-	5557	3	14	9	Y	13					50

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	6922	-0-	-456	-0-	6490	3	432	9	N	393	188	1	1	8	255
11	7140	X	6459	-0-	-681	-0-	6050	3	409	9	N	372	563	1	1	8	63
12	7378	X	6928	-0-	-450	-0-	6365	3	563	9	N	512	378	1	1	8	196
01	7347	X	6707	-0-	-640	-0-	6157	3	550	9	N	500	565	1	1	8	130
02	6412	X	4834	-0-	-1578	-0-	4515	3	319	9	N	290	191	1			229
*03	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6453	3	512	9	N	465	553	1	1	8	140

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

10	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7352	3	56	9	N	51					171
11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7146	3	54	9	N	49	186	1	1	8	33
12	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7228	3	62	9	N	56	1	8			88
01	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7064	3	53	9	N	48	1	8			135
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6210	3	144	9	N	131	185	1	1	8	80
*03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7114	3	57	9	N	52	1	8			131

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

10	13888	X	13380	-0-	-508	-0-	12563	3	817	9	N	743	560	1	1	8	398
11	13320	X	12570	-0-	-750	-0-	11810	3	760	9	N	691	754	1	1	8	334
12	13764	X	13405	-0-	-359	-0-	12558	3	847	9	N	770	750	1	1	8	353
01	13423	X	13102	-0-	-321	-0-	12298	3	804	9	N	731	719	1	2	8	363
02	12124	X	11369	-0-	-755	-0-	10655	3	714	9	N	649	740	1	2	8	270
03	13392	X	12758	-0-	-634	-0-	11942	3	816	9	N	742	738	1	1	8	273

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

10	15872	X	15050	-0-	-822	-0-	14105	3	945	9	N	859	877	1	2	8	307
11	15390	X	14304	-0-	-1086	-0-	13297	3	1007	9	N	915	942	1	3	8	277
12	15903	X	14750	-0-	-1153	-0-	13781	3	969	9	N	881	745	1	3	8	410
01	15903	X	14124	-0-	-1779	-0-	13264	3	860	9	N	782	938	1	3	8	251
02	13664	X	13368	-0-	-296	-0-	12532	3	836	9	N	760	759	1	3	8	249
03	15035	X	14806	-0-	-229	-0-	13917	3	889	9	N	808	752	1	3	8	302

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

10	12090	X	11515	-0-	-575	-0-	10923	3	592	9	N	538	535	1	1	8	261
11	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11357	3	641	9	N	583	564	1	2	8	278
12	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	11632	3	14	4	N	582	564	1	2	8	294
							640	9									
01	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	11466	3	696	9	N	633	754	1	3	8	170
02	11200	X	10802	-0-	-398	-0-	10193	3	17	4	N	538	572	1	2	8	134
							592	9									
03	12400	X	12215	-0-	-185	-0-	11549	3	666	9	N	605	565	1	2	8	172

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

10	9734	X	9367	-0-	-367	-0-	8764	3	603	9	N	548	526	0	1	8	106
11	9420	X	9015	-0-	-405	-0-	8382	3	633	9	N	575	615	0	2	8	64
12	9734	X	9334	-0-	-400	-0-	8712	3	622	9	N	565	563	0	1	8	65
01	9734	X	9163	-0-	-571	-0-	8536	3	627	9	N	570	537	0	2	8	96
02	8792	X	8026	-0-	-766	-0-	7462	3	564	9	N	513	551	0	2	8	56
03	9362	X	9361	-0-	-1	-0-	8690	3	671	9	N	610	578	0	2	8	86

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		9094	-0-	9094	36486	6	1	8428	3	Y	600	604	0	1	8	31
							660	9									
11	45130	X	8644	-0-	-36486	-0-	10	1	7896	3	Y	671	669	0	1	8	32
							738	9									
12	9424	X	7875	-0-	-1549	-0-	6	1	7186	3	Y	621	611	0	1	8	41
							683	9									
01	9424	X	9210	-0-	-214	-0-	18	1	8457	3	Y	668	631	0	2	8	76
							735	9									
02	8512	X	1738	-0-	-6774	-0-	14	1	1402	3	Y	293	317	0	1	8	51
							322	9									
03	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					51

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

10	10416	X	9726	-0-	-690	-0-	9155	3	571	9	N	519	541	0	1	8	123
11	11190	X	8744	-0-	-2446	-0-	8185	3	559	9	N	508	493	0	1	8	137
12	11563	X	9644	-0-	-1919	-0-	9015	3	629	9	N	572	608	0	1	8	100
01	11563	X	8913	-0-	-2650	-0-	8469	3	444	9	N	404	400	0	2	8	102
02	8792	X	7398	-0-	-1394	-0-	6908	3	490	9	N	445	447	0	1	8	99
03	9734	X	8921	-0-	-813	-0-	8304	3	617	9	N	561	620	0	1	8	39

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

10	10664	X	9045	-0-	-1619	-0-	8911	3	134	9	N	122	153	0			111
11	10080	X	9818	-0-	-262	-0-	9569	3	249	9	N	226	203	0	1	8	133
12	10416	X	9516	-0-	-900	-0-	9235	3	281	9	N	255	295	0	1	8	92
01	10416	X	9679	-0-	-737	-0-	9373	3	306	9	N	278	272	0	1	8	97
02	9156	X	8235	-0-	-921	-0-	7982	3	253	9	N	230	229	0	1	8	97
03	10137	X	9060	-0-	-1077	-0-	8798	3	262	9	N	238	154	0	1	8	180

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

10	DLQ G-10		7095	-0-	7095	29327	6613	3	482	9	Y	438	424	1	1	8	139
11	35951	X	6624	-0-	-29327	-0-	6172	3	452	9	Y	411	418	1	1	8	131
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6372	3	422	9	Y	384	322	1	1	8	192
01	7564	X	6622	-0-	-942	-0-	6213	3	409	9	Y	372	373	1	1	8	190
02	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6336	3	389	9	Y	354	348	1	1	8	195
*03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	6662	3	486	9	Y	442	451	1	1	8	185

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

10	8029	X	7886	-0-	-143	-0-	7412	3	474	9	N	431	556	1	1	8	192
11	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	20842	3	472	9	N	429	379	1	2	8	240
12	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10027	3	548	9	N	498	564	1	1	8	173
01	7874	X	7612	-0-	-262	-0-	7093	3	519	9	N	472	367	1	2	8	276
02	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13200	3	411	9	N	374	382	1	2	8	266
03	9455	X	7769	-0-	-1686	-0-	7242	3	527	9	N	479	561	1	2	8	182

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

10	10199	X	8081	-0-	-2118	-0-	7293	3	788	9	N	716	895	1	3	8	116
11	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	7974	3	763	9	N	694	561	1	4	8	245
12	7843	X	1604	-0-	-6239	-0-	699	3	905	9	N	823	939	1	3	8	126
01	8091	X	4809	-0-	-3282	-0-	3977	3	832	9	N	756	749	1	3	8	130
02	8148	X	4189	-0-	-3959	-0-	3471	3	718	9	N	653	558	1	2	8	223
03	9021	X	7818	-0-	-1203	-0-	6992	3	826	9	N	751	740	1	2	8	232

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7062	3	671	9	N	610	748	1	1	8	203
11	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	6501	3	635	9	N	577	561	1	1	8	218
12	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	6702	3	644	9	N	585	378	1	1	8	424
01	7719	X	6821	-0-	-898	-0-	6237	3	584	9	N	531	738	1	2	8	215
02	6972	X	6055	-0-	-917	-0-	5490	3	565	9	N	514	378	1	2	8	349
03	7719	X	7597	-0-	-122	-0-	6984	3	613	9	N	557	717	1	2	8	187

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

10	13795	X	13267	-0-	-528	-0-	12724	3	543	9	N	494	368	1	1	8	356
11	13350	X	12782	-0-	-568	-0-	12203	3	579	9	N	526	558	1	1	8	323
12	13795	X	13102	-0-	-693	-0-	12493	3	609	9	N	554	568	1	1	8	308
01	13640	X	13498	-0-	-142	-0-	4	1	12915	3	N	526	559	1	1	8	274
							579	9									
02	12180	X	11862	-0-	-318	-0-	11368	3	494	9	N	449	567	1	1	8	155
*03	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	17	1	12764	3	N	539	380	1	1	8	313
							593	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

10	21700	X	20999	-0-	-701	-0-	19760	3	1239	9	N	1126	1081	0	2	8	159
11	21000	X	19939	-0-	-1061	-0-	18796	3	1143	9	N	1039	1083	0	3	8	112
12	21700	X	20496	-0-	-1204	-0-	19224	3	1272	9	N	1156	1209	0	2	8	57
01	21700	X	20635	-0-	-1065	-0-	19447	3	1188	9	N	1080	1082	0	3	8	52
02	18956	X	18271	-0-	-685	-0-	3	1	17153	3	N	1014	977	0	2	8	87
							1115	9									
03	20987	X	20611	-0-	-376	-0-	13	1	19444	3	N	1049	1070	0	2	8	64
							1154	9									

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

10	7843	X	5743	-0-	-2100	-0-	5610	3	133	9	N	121	117	0	1	8	240
11	8010	X	4486	-0-	-3524	-0-	4400	3	86	9	N	78	69	0			249
12	8277	X	2083	-0-	-6194	-0-	2070	3	13	9	N	12	157	0			104
01	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					104
02	6524	X	4956	-0-	-1568	-0-	4893	3	63	9	N	57	2	8			159
*03	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10056	3	200	9	N	182	262	0	2	8	77

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

10	DLQ G-10		8305	-0-	8305	34529	7749	3	556	9	Y	505	559	1	1	8	196
11	42318	X	7789	-0-	-34529	-0-	7237	3	1	4	Y	501	564	1	3	8	130
							551	9									
12	9331	X	8043	-0-	-1288	-0-	7458	3	13	4	Y	520	565	1	2	8	83
							572	9									
01	9331	X	6928	-0-	-2403	-0-	6345	3	3	4	Y	527	377	1	3	8	230
							580	9									
02	7980	X	7324	-0-	-656	-0-	6769	3	1	4	Y	504	565	1	3	8	166
							554	9									
03	8308	X	7692	-0-	-616	-0-	7114	3	2	4	Y	524	373	1	3	8	314
							576	9									

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

10	13981	X	13359	-0-	-622	-0-	12550	3	809	9	N	735	718	0	1	8	156
11	13380	X	12811	-0-	-569	-0-	12001	3	810	9	N	736	727	0	2	8	163
12	13826	X	13088	-0-	-738	-0-	12320	3	768	9	N	698	759	0	2	8	100
01	13671	X	12912	-0-	-759	-0-	12112	3	800	9	N	727	722	0	2	8	103
02	12348	X	11451	-0-	-897	-0-	10758	3	693	9	N	630	536	0	2	8	195
03	13361	X	12580	-0-	-781	-0-	11879	3	701	9	N	637	726	0	2	8	104

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	8662	-0-	-1196	-0-	8475	3	187	9	N	170	188	1			202
11	9540	X	8513	-0-	-1027	-0-	8316	3	197	9	N	179	188	1	1	8	192
12	9858	X	8776	-0-	-1082	-0-	8565	3	211	9	N	192	188	1			196
01	9114	X	8702	-0-	-412	-0-	8482	3	220	9	N	200	190	1	1	8	205
02	7952	X	6841	-0-	-1111	-0-	6686	3	155	9	N	141	190	1	1	8	155
03	8804	X	8462	-0-	-342	-0-	8212	3	250	9	N	227	189	1	1	8	192

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1			54
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

10	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	2	2	8			64
11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	24	5	8			83
12	9486	X	3349	-0-	-6137	-0-	2652	3	321	4	N	342	358	1	7	8	60
							376	9									
01	8742	X	4058	-0-	-4684	-0-	3009	3	853	4	N	178	13	8			225
							196	9									
02	5880	X	2511	-0-	-3369	-0-	1723	3	704	4	N	76	188	1	7	8	106
							84	9									
03	3348	X	2958	-0-	-390	-0-	2403	3	397	4	N	144	188	1	6	8	56
							158	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

10	DLQ G-10		4830	-0-	4830	18754	4381	3	73	4	Y	342	375	1	4	8	185
							376	9									
11	22953	X	4199	-0-	-18754	-0-	3710	3	71	4	Y	380	373	1	5	8	187
							418	9									
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	4567	3	292	4	Y	617	561	1	4	8	239
							679	9									
01	4495	X	4183	-0-	-312	-0-	3611	3	80	4	Y	447	380	1	5	8	301
							492	9									
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4286	3	158	4	Y	400	574	1	5	8	122
							440	9									
*03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5203	3	109	4	Y	495	380	1	6	8	231
							545	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	6916	-0-	-1268	-0-	6751	3	20	4	N	132	185	1			175
							145	9									
11	7920	X	7008	-0-	-912	-0-	6850	3	158	9	N	144	188	1	1	8	130
12	8184	X	7193	-0-	-991	-0-	6936	3	89	4	N	153	188	1	1	8	94
							168	9									
01	7750	X	7379	-0-	-371	-0-	7232	3	147	9	N	134	1	8			227
02	6552	X	6403	-0-	-149	-0-	5973	3	248	4	N	165	189	1	1	8	202
							182	9									
03	7254	X	7100	-0-	-154	-0-	6701	3	258	4	N	128	190	1	1	8	139
							141	9									

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

10	DLQ G-10		25191	-0-	25191	102635	24355	3	43	4	Y	721	720	0	1	8	10
							793	9									
11	126636	X	24001	-0-	-102635	-0-	23242	3	33	4	Y	660	664	0	1	8	5
							726	9									
12	27032	X	24578	-0-	-2454	-0-	23635	3	167	4	Y	705	702	0	1	8	7
							776	9									
01	26071	X	24586	-0-	-1485	-0-	23736	3	58	4	Y	720	718	0	2	8	7
							792	9									
02	22764	X	21155	-0-	-1609	-0-	20454	3	8	4	Y	630	631	0	1	8	5
							693	9									
03	25203	X	23782	-0-	-1421	-0-	22998	3	784	9	Y	713	707	0	1	8	10

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

10	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	8449	3	1374	9	N	1249	1310	1	3	8	189
11	9180	X	8829	-0-	-351	-0-	7737	3	1092	9	N	993	941	1	5	8	236
12	9486	X	9205	-0-	-281	-0-	8072	3	1133	9	N	1030	935	1	4	8	327
01	9827	X	9158	-0-	-669	-0-	7934	3	1224	9	N	1113	1126	1	6	8	308
02	8876	X	5640	-0-	-3236	-0-	4793	3	847	9	N	770	718	1	4	8	356
03	9827	X	7509	-0-	-2318	-0-	6424	3	1085	9	N	986	1092	1	4	8	246

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

10	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	11870	3	65	4	N	310	357	0	1	8	47
							341	9									
11	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11317	3	45	4	N	393	358	0	1	8	81
							432	9									
12	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	11678	3	149	4	N	367	308	0	1	8	139
							404	9									
01	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	11395	3	252	4	N	372	443	0	2	8	66
							409	9									
02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	9613	3	335	4	N	250	33	0	1	8	282
							275	9									
*03	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11028	3	328	9	N	298	482	0	1	8	97

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

10	13516	X	12709	-0-	-807	-0-	11446	3	1263	9	N	1148	1302	1	2	8	137
11	12720	X	11690	-0-	-1030	-0-	10637	3	1053	9	N	957	918	1	3	8	173
12	12772	X	11575	-0-	-1197	-0-	10509	3	89	4	N	888	740	1	3	8	318
							977	9									
01	12772	X	11311	-0-	-1461	-0-	10287	3	2	4	N	929	971	1	4	8	272
							1022	9									
02	11480	X	10068	-0-	-1412	-0-	9030	3	141	4	N	815	747	1	4	8	336
							897	9									
03	12710	X	10781	-0-	-1929	-0-	9749	3	80	4	N	865	1039	1	3	8	159
							952	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	12503	-0-	12503	51143	11745	3	63	4	Y	632	592	1	1	8	136
						695	9									
11	62556 X	11413	-0-	-51143	-0-	10855	3	55	4	Y	457	487	1	1	8	105
						503	9									
12	12066 X	12066	-0-	-0-	-0-	11296	3	130	4	Y	582	595	1	1	8	91
						640	9									
01	12648 X	12337	-0-	-311	-0-	11578	3	159	4	Y	545	502	1	2	8	132
						600	9									
02	11424 X	10366	-0-	-1058	-0-	9665	3	111	4	Y	536	481	1	1	8	186
						590	9									
03	12493 X	12207	-0-	-286	-0-	11565	3	642	9	Y	584	582	1	1	8	187

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

10	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	13394	3	160	9	Y	145	189	1	2	8	95
11	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	13029	3	221	9	Y	201	188	1	2	8	106
12	13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	13234	3	195	9	Y	177	183	1	2	8	98
01	DLQ G-10	14283	-0-	14283	14283	14038	3	245	9	Y	223	184	1	3	8	134
02	DLQ G-10	12560	-0-	12560	26843	12345	3	2	4	Y	194	179	1	2	8	147
						213	9									
03	DLQ G-10	13640	-0-	13640	40483	13397	3	243	9	Y	221	190	1	2	8	176

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

10	25184 X	25184	-0-	-0-	-0-	23843	3	24	4	N	1197	1187	0	1	8	135
						1317	9									
11	15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	14585	3	767	9	N	697	703	0	1	8	128
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	23432 X	23432	-0-	-0-	-0-	22861	3	571	9	N	519	544	0	3	8	100
02	24712 X	24712	-0-	-0-	-0-	23575	3	16	4	N	1019	988	0	4	8	127
						1121	9									
*03	26250 X	26250	-0-	-0-	-0-	24879	3	1371	9	N	1246	1225	0	3	8	145

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

10	195000 X	46882	-0-	-148118	-0-	41483	3	5399	9	Y	4908	4850	0	10	8	184
11	44289 X	44289	-0-	-0-	-0-	39317	3	4972	9	Y	4520	4556	0	14	8	134
12	48076 X	48076	-0-	-0-	-0-	42418	3	5658	9	Y	5144	5128	0	14	8	136
01	46446 X	46446	-0-	-0-	-0-	41129	3	5317	9	Y	4834	4837	0	19	8	114
02	40106 X	40106	-0-	-0-	-0-	35253	3	21	4	Y	4393	4352	0	16	8	139
						4832	9									
*03	43437 X	43437	-0-	-0-	-0-	38491	3	4946	9	Y	4496	4324	0	14	8	297

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

10	DLQ G-10	10729	-0-	10729	43296	10565	3	164	9	Y	149	167	0			24
11	53030 X	9734	-0-	-43296	-0-	9492	3	242	9	Y	220	194	0	1	8	49
12	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9123	3	244	9	Y	222	248	0	1	8	22
01	10819 X	9304	-0-	-1515	-0-	9097	3	207	9	Y	188	178	0	1	8	31
02	9688 X	8289	-0-	-1399	-0-	8153	3	3	4	Y	121	105	0	1	8	46
						133	9									
03	10726 X	8947	-0-	-1779	-0-	8731	3	216	9	Y	196	185	0	1	8	56

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

10	DLQ G-10	11658	-0-	11658	50151	11569	3	89	9	Y	81	1	8			213
11	63015 X	12864	-0-	-50151	-0-	12754	3	110	9	Y	100	2	8			311
12	13299 X	9549	-0-	-3750	-0-	9480	3	69	9	Y	63	158	1	1	8	215
01	12865 X	12232	-0-	-633	-0-	12110	3	122	9	Y	111	2	8			324
02	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	13142	3	50	9	Y	45	158	1	2	8	209
03	13299 X	12568	-0-	-731	-0-	12493	3	75	9	Y	68	2	8			275

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		14964	-0-	14964	60652	14301	3	663	9	Y	603	606	0	1	8	31
11	75912	X	15260	-0-	-60652	-0-	14532	3	728	9	Y	662	660	0	1	8	32
12	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	15118	3	701	9	Y	637	626	0	1	8	42
01	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	15781	3	733	9	Y	666	630	0	2	8	76
02	14252	X	3702	-0-	-10550	-0-	3366	3	336	9	Y	305	327	0	1	8	53
03	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					53

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		17368	-0-	17368	71353	16487	3	881	9	Y	801	895	0	3	8	129
11	88058	X	16705	-0-	-71353	-0-	15418	3	1287	9	Y	1170	1034	0	4	8	261
12	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	14500	3	1327	9	Y	1206	1343	0	4	8	120
01	18786	X	15764	-0-	-3022	-0-	14431	3	1333	9	Y	1212	1126	0	5	8	201
02	16968	X	13508	-0-	-3460	-0-	12695	3	4	4	Y	735	652	0	4	8	280
							809	9									
03	17360	X	14586	-0-	-2774	-0-	13267	3	1319	9	Y	1199	1134	0	4	8	341

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		11044	-0-	11044	44603	10450	3	1	4	Y	539	566	0	1	8	64
							593	9									
11	55406	X	10803	-0-	-44603	-0-	10252	3	9	4	Y	493	491	0	1	8	65
							542	9									
12	11842	X	11420	-0-	-422	-0-	10646	3	101	4	Y	612	649	0	1	8	27
							673	9									
01	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	10662	3	110	4	Y	528	524	0	2	8	29
							581	9									
02	10080	X	9932	-0-	-148	-0-	9418	3	13	4	Y	455	431	0	2	8	51
							501	9									
03	11408	X	10797	-0-	-611	-0-	10345	3	452	9	Y	411	398	0	1	8	63

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		9882	-0-	9882	40411	9506	3	376	9	Y	342	369	0	1	8	40
11	50319	X	9908	-0-	-40411	-0-	9510	3	9	4	Y	354	346	0	1	8	47
							389	9									
12	10509	X	10288	-0-	-221	-0-	9646	3	94	4	Y	498	522	0	1	8	22
							548	9									
01	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10047	3	103	4	Y	395	393	0	2	8	22
							435	9									
02	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9204	3	12	4	Y	408	383	0	1	8	46
							449	9									
03	10292	X	10264	-0-	-28	-0-	9831	3	433	9	Y	394	379	0	1	8	60

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		48114	-0-	48114	193890	42923	3	19	4	Y	4702	4612	0	10	8	207
							5172	9									
11	238625	X	44735	-0-	-193890	-0-	40445	3	35	4	Y	3868	3903	0	16	8	156
							4255	9									
12	47899	X	47899	-0-	-0-	-0-	42656	3	246	4	Y	4543	4487	0	14	8	198
							4997	9									
01	46998	X	46998	-0-	-0-	-0-	41906	3	209	4	Y	4439	4463	0	20	8	154
							4883	9									
02	41521	X	41521	-0-	-0-	-0-	36605	3	353	4	Y	4148	4145	0	16	8	141
							4563	9									
*03	44134	X	44134	-0-	-0-	-0-	39596	3	4538	9	Y	4125	4156	0	14	8	96

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28489	X	26557	-0-	-1932	-0-	24971	3	1586	9	N	1442	1580	0	3	8	89
11	27240	X	23651	-0-	-3589	-0-	22157	3	2	4	N	1356	1353	0	4	8	88
							1492	9									
12	28148	X	25100	-0-	-3048	-0-	23424	3	125	4	N	1410	1428	0	4	8	66
							1551	9									
01	27683	X	26630	-0-	-1053	-0-	24812	3	127	4	N	1537	1524	0	6	8	73
							1691	9									
02	24304	X	19605	-0-	-4699	-0-	18365	3	1240	9	N	1127	1121	0	4	8	75
03	26567	X	25713	-0-	-854	-0-	24018	3	1695	9	N	1541	1518	0	4	8	94

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

10	15872	X	9610	-0-	-6262	-0-	9464	3	146	9	N	133	188	1	1	8	109
11	10470	X	9311	-0-	-1159	-0-	9121	3	190	9	N	173	189	1	1	8	92
12	10819	X	9857	-0-	-962	-0-	9578	3	2	4	N	252	188	1	1	8	155
							277	9									
01	10819	X	7099	-0-	-3720	-0-	6961	3	138	9	N	125	187	1	1	8	92
02	8960	X	8886	-0-	-74	-0-	8642	3	17	4	N	206	191	1	2	8	105
							227	9									
*03	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9635	3	230	9	N	209	187	1	1	8	126

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

10	DLQ G-10		31291	-0-	31291	125820	29105	3	2186	9	Y	1987	1988	0	5	8	109
11	154971	X	29151	-0-	-125820	-0-	27248	3	1903	9	Y	1730	1687	0	10	8	142
12	32519	X	29223	-0-	-3296	-0-	27687	3	11	4	Y	1386	1470	0	9	8	49
							1525	9									
01	31558	X	30038	-0-	-1520	-0-	28173	3	1865	9	Y	1695	1558	0	13	8	173
02	28504	X	25509	-0-	-2995	-0-	23887	3	188	4	Y	1304	1378	0	11	8	88
							1434	9									
03	31279	X	29483	-0-	-1796	-0-	27502	3	1981	9	Y	1801	1793	0	10	8	86

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

10	36208	X	36107	-0-	-101	-0-	35309	3	798	9	N	725	653	0	3	8	214
11	32538	X	32538	-0-	-0-	-0-	31671	3	867	9	N	788	838	0	4	8	160
12	31546	X	31546	-0-	-0-	-0-	30582	3	21	4	N	857	962	0	2	8	53
							943	9									
01	36115	X	30194	-0-	-5921	-0-	29165	3	9	4	N	927	903	0	3	8	74
							1020	9									
02	31536	X	23290	-0-	-8246	-0-	22608	3	16	4	N	605	591	0	2	8	86
							666	9									
*03	34026	X	34026	-0-	-0-	-0-	32915	3	1111	9	N	1010	962	0	3	8	131

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

10	DLQ G-10		19693	-0-	19693	79894	19033	3	660	9	Y	600	605	0	2	8	31
11	98035	X	18141	-0-	-79894	-0-	17367	3	774	9	Y	704	699	0	2	8	34
12	20739	X	19628	-0-	-1111	-0-	18869	3	759	9	Y	690	677	0	2	8	45
01	20057	X	19294	-0-	-763	-0-	18534	3	760	9	Y	691	655	0	2	8	79
02	18116	X	9590	-0-	-8526	-0-	9264	3	326	9	Y	296	322	0	1	8	52
03	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					Y	-0-					52

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	17809	-0-	17809	67820	16401	3	782	4	Y	569	536	1	5	8	374
						626	9									
11	83203 X	15383	-0-	-67820	-0-	14970	3	96	4	Y	288	377	1	7	8	278
						317	9									
12	17670 X	16867	-0-	-803	-0-	16190	3	229	4	Y	407	375	1	6	8	304
						448	9									
01	17794 X	16627	-0-	-1167	-0-	15573	3	278	4	Y	705	568	1	8	8	433
						776	9									
02	16072 X	13392	-0-	-2680	-0-	13067	3	75	4	Y	227	191	1	6	8	463
						250	9									
03	17794 X	16633	-0-	-1161	-0-	16084	3	6	4	Y	494	759	1	7	8	191
						543	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

10	12679 X	10694	-0-	-1985	-0-	10180	3	1	4	Y	466	496	0			55
						513	9									
11	11190 X	10659	-0-	-531	-0-	10133	3	10	4	Y	469	462	0			62
						516	9									
12	11346 X	11064	-0-	-282	-0-	10366	3	107	4	Y	537	576	0			23
						591	9									
01	DLQ G-10	10819	-0-	10819	10819	10216	3	118	4	Y	441	438	0	2	8	24
						485	9									
02	DLQ G-10	9721	-0-	9721	20540	9283	3	14	4	Y	385	364	0	2	8	43
						424	9									
03	DLQ G-10	10601	-0-	10601	31141	10159	3	442	9	Y	402	383	0	1	8	61

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

10	DLQ G-10	7417	-0-	7417	38283	6965	3	452	9	Y	411	438	0	1	8	49
11	45631 X	7348	-0-	-38283	-0-	6882	3	9	4	Y	415	408	0	1	8	55
						457	9									
12	11005 X	6844	-0-	-4161	-0-	6232	3	99	4	Y	466	500	0	1	8	20
						513	9									
01	10757 X	9168	-0-	-1589	-0-	8591	3	109	4	Y	425	419	0	2	8	24
						468	9									
02	8512 X	7477	-0-	-1035	-0-	7066	3	13	4	Y	362	344	0	1	8	41
						398	9									
03	7595 X	3927	-0-	-3668	-0-	3525	3	402	9	Y	365	349	0	1	8	56

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35402	X	33031	-0-	-2371	-0-	31493	3	39	4	N	1363	1368	0	2	8	204
							1499	9									
11	33660	X	32315	-0-	-1345	-0-	30758	3	62	4	N	1359	1378	0	4	8	181
							1495	9									
12	35464	X	33299	-0-	-2165	-0-	31715	3	114	4	N	1336	1344	0	3	8	170
							1470	9									
01	35464	X	33243	-0-	-2221	-0-	31670	3	128	4	N	1314	1180	0	4	8	300
							1445	9									
02	32032	X	29106	-0-	-2926	-0-	27571	3	189	4	N	1224	1182	0	3	8	339
							1346	9									
03	33387	X	31348	-0-	-2039	-0-	29964	3	1384	9	N	1258	1364	0	3	8	230

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

10	24304	X	21981	-0-	-2323	-0-	20802	3	1179	9	N	1072	1113	0	3	8	68
11	24480	X	23149	-0-	-1331	-0-	21666	3	1483	9	N	1348	1323	0	5	8	88
12	25296	X	24108	-0-	-1188	-0-	22654	3	1454	9	N	1322	1340	0	5	8	65
01	25296	X	23891	-0-	-1405	-0-	22393	3	1498	9	N	1362	1307	0	6	8	114
02	21616	X	20645	-0-	-971	-0-	19423	3	1222	9	N	1111	1101	0	5	8	119
03	24118	X	22508	-0-	-1610	-0-	21196	3	1312	9	N	1193	1179	0	5	8	128

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

10	43648	X	40425	-0-	-3223	-0-	38025	3	49	4	N	2137	2093	0	4	8	171
							2351	9									
11	41730	X	39578	-0-	-2152	-0-	37105	3	90	4	N	2166	2141	0	6	8	190
							2383	9									
12	43310	X	43310	-0-	-0-	-0-	40900	3	166	4	N	2040	2112	0	6	8	112
							2244	9									
01	43796	X	43796	-0-	-0-	-0-	41493	3	103	4	N	2000	1959	0	9	8	144
							2200	9									
02	40669	X	40669	-0-	-0-	-0-	38390	3	219	4	N	1873	1823	0	7	8	187
							2060	9									
03	43307	X	41683	-0-	-1624	-0-	39559	3	2124	9	N	1931	2000	0	7	8	111

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

10	32519	X	10102	-0-	-22417	-0-	10022	3	80	9	N	73					397
11	31470	X	10456	-0-	-21014	-0-	10320	3	42	4	N	85	191	1	1	8	290
							94	9									
12	32519	X	257	-0-	-32262	-0-	189	4	68	9	N	62	290	1			62
01	31217	X	269	-0-	-30948	-0-	265	4	4	9	N	4					66
02	21112	X	13508	-0-	-7604	-0-	12425	3	777	4	N	278	191	1	1	8	152
							306	9									
*03	28452	X	28452	-0-	-0-	-0-	28200	3	252	9	N	229	188	1	2	8	191

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

10	21762	X	20495	-0-	-1267	-0-	19605	3	30	4	N	782	592	0	193	8	253
							860	9									
11	21060	X	20206	-0-	-854	-0-	19310	3	41	4	N	777	767	0	2	8	261
							855	9									
12	21948	X	21441	-0-	-507	-0-	20542	3	59	4	N	764	895	0	2	8	128
							840	9									
01	21948	X	9685	-0-	-12263	-0-	9091	3	42	4	N	502	450	0	2	8	178
							552	9									
02	19824	X	-0-	-0-	-19824	-0-					N	1	1	8			178
03	21452	X	14009	-0-	-7443	-0-	13300	3	370	4	N	308	305	0			181
							339	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27993	X	24617	-0-	-3376	-0-	23154	3	1	4	N	1329	1351	0	4	8	348
							1462	9									
11	25080	X	23266	-0-	-1814	-0-	21570	3	1696	9	N	1542	1666	0	7	8	217
12	25916	X	24069	-0-	-1847	-0-	22120	3	222	4	N	1570	1606	0	7	8	174
							1727	9									
01	25792	X	21812	-0-	-3980	-0-	19782	3	228	4	N	1638	1731	0	9	8	72
							1802	9									
02	22232	X	106	-0-	-22126	-0-	70	3	11	4	N	23					95
							25	9									
*03	26153	X	26153	-0-	-0-	-0-	24067	3	38	4	N	1862	1770	0	9	8	178
							2048	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

10	DLQ G-10		19415	-0-	19415	79042	17805	3	345	4	Y	1150	1165	0	6	8	103
							1265	9									
11	97934	X	18892	-0-	-79042	-0-	17444	3	157	4	Y	1174	1203	0	10	8	64
							1291	9									
12	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	17112	3	205	4	Y	1059	1062	0	8	8	53
							1165	9									
01	20057	X	18184	-0-	-1873	-0-	16822	3	229	4	Y	1030	971	0	10	8	102
							1133	9									
02	18116	X	15874	-0-	-2242	-0-	14299	3	714	4	Y	783	789	0	7	8	89
							861	9									
03	19530	X	16839	-0-	-2691	-0-	15679	3	31	4	Y	1026	1020	0	8	8	87
							1129	9									

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

10	17019	X	14419	-0-	-2600	-0-	13252	3	93	4	N	976	1127	1	2	8	248
							1074	9									
11	16410	X	13395	-0-	-3015	-0-	12535	3	56	4	N	731	745	1	3	8	231
							804	9									
12	14229	X	14083	-0-	-146	-0-	12663	3	196	4	N	1113	939	1	3	8	402
							1224	9									
01	14415	X	13935	-0-	-480	-0-	12734	3	194	4	N	915	1004	1	4	8	309
							1007	9									
02	13020	X	11468	-0-	-1552	-0-	10404	3	215	4	N	772	899	1	2	8	180
							849	9									
03	14415	X	13109	-0-	-1306	-0-	12151	3	958	9	N	871	885	1	3	8	163

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

10	11005	X	10769	-0-	-236	-0-	9260	3	88	4	N	1292	1288	0	2	8	194
							1421	9									
11	10980	X	9871	-0-	-1109	-0-	8400	3	127	4	N	1222	1210	0	3	8	203
							1344	9									
12	11346	X	10036	-0-	-1310	-0-	8456	3	216	4	N	1240	1276	0	3	8	164
							1364	9									
01	11346	X	10269	-0-	-1077	-0-	8777	3	97	4	N	1268	1289	0	4	8	139
							1395	9									
02	10108	X	5502	-0-	-4606	-0-	4691	3	85	4	N	660	669	0	2	8	128
							726	9									
03	10757	X	6618	-0-	-4139	-0-	5630	3	988	9	N	898	846	0	2	8	178

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	30788	-0-	30788	116517	28481	3	2307	9	Y	2097	2055	0	12	8	79
11	144849 X	28332	-0-	-116517	-0-	26273	3	2059	9	Y	1872	1855	0	20	8	76
12	31589 X	30719	-0-	-870	-0-	28716	3	2003	9	Y	1821	1836	0	19	8	42
01	31589 X	29655	-0-	-1934	-0-	27645	3	2010	9	Y	1827	1759	0	26	8	84
02	28532 X	22373	-0-	-6159	-0-	20813	3	88	4	Y	1338	1367	0	20	8	35
						1472	9									
03	30783 X	24488	-0-	-6295	-0-	22829	3	1659	9	Y	1508	1489	0	19	8	35

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

10	41323 X	39503	-0-	-1820	-0-	37963	3	1540	9	N	1400	1306	0	3	8	253
11	39480 X	36731	-0-	-2749	-0-	35388	3	1343	9	N	1221	1252	0	4	8	218
12	40796 X	38253	-0-	-2543	-0-	36725	3	37	4	N	1355	1469	0	4	8	100
						1491	9									
01	39494 X	38741	-0-	-753	-0-	37243	3	1498	9	N	1362	1346	0	6	8	110
02	35672 X	32891	-0-	-2781	-0-	31585	3	9	4	N	1179	1163	0	4	8	122
						1297	9									
03	39494 X	36782	-0-	-2712	-0-	35474	3	1308	9	N	1189	1196	0	4	8	111

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

10	55211 X	53276	-0-	-1935	-0-	51733	3	1543	9	N	1403	1378	0	3	8	218
11	52830 X	50647	-0-	-2183	-0-	49265	3	1382	9	N	1256	1265	0	4	8	205
12	54405 X	52084	-0-	-2321	-0-	50576	3	1508	9	N	1371	1458	0	4	8	114
01	54064 X	51980	-0-	-2084	-0-	50361	3	156	4	N	1330	1337	0	6	8	101
						1463	9									
02	48832 X	45259	-0-	-3573	-0-	43848	3	2	4	N	1281	1163	0	5	8	214
						1409	9									
03	53289 X	49656	-0-	-3633	-0-	48157	3	1499	9	N	1363	1386	0	4	8	187

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

10	36735 X	33417	-0-	-3318	-0-	32142	3	57	4	N	1107	1094	0	2	8	122
						1218	9									
11	35220 X	32817	-0-	-2403	-0-	31523	3	104	4	N	1082	1070	0	3	8	131
						1190	9									
12	36394 X	30916	-0-	-5478	-0-	29436	3	302	4	N	1071	1102	0	3	8	97
						1178	9									
01	36394 X	34615	-0-	-1779	-0-	33031	3	313	4	N	1155	1127	0	4	8	121
						1271	9									
02	31360 X	28692	-0-	-2668	-0-	27686	3	36	4	N	882	917	0	3	8	83
						970	9									
03	33914 X	33899	-0-	-15	-0-	32630	3	1269	9	N	1154	1119	0	2	8	116

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	11256	-0-	11256	45331	9769	3	61	4	Y	1296	1281	1	3	8	279
						1426	9									
11	54594 X	9263	-0-	-45331	-0-	7940	3	48	4	Y	1159	1168	1	4	8	266
						1275	9									
12	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	8996	3	129	4	Y	1409	1451	1	4	8	220
						1550	9									
01	12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	10469	3	161	4	Y	1732	1527	1	5	8	420
						1905	9									
02	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	8952	3	120	4	Y	1179	1187	1	4	8	408
						1297	9									
*03	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	10652	3	1746	9	Y	1587	1482	1	5	8	508

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

10	DLQ G-10	21428	-0-	21428	93334	20316	3	9	4	Y	1003	983	0	2	8	44
						1103	9									
11	113266 X	19932	-0-	-93334	-0-	18827	3	15	4	Y	991	992	0	3	8	40
						1090	9									
12	21166 X	21166	-0-	-0-	-0-	19850	3	107	4	Y	1099	1089	0	2	8	48
						1209	9									
01	26753 X	20588	-0-	-6165	-0-	19357	3	91	4	Y	1036	1045	0	3	8	36
						1140	9									
02	20468 X	18177	-0-	-2291	-0-	17157	3	154	4	Y	787	793	0	3	8	27
						866	9									
03	21421 X	20020	-0-	-1401	-0-	19021	3	999	9	Y	908	912	0	2	8	21

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

10	48174 X	37076	-0-	-11098	-0-	35893	3	65	4	N	1016	869	0	2	8	313
						1118	9									
11	46830 X	33279	-0-	-13551	-0-	32224	3	84	4	N	883	485	0	549	1	159
						971	9					3	8			
12	48391 X	36285	-0-	-12106	-0-	34879	3	339	4	N	970	655	0	371	1	100
						1067	9					3	8			
01	48391 X	36858	-0-	-11533	-0-	35627	3	32	4	N	1090	1055	0	4	8	131
						1199	9									
02	33964 X	31217	-0-	-2747	-0-	30297	3	19	4	N	819	840	0	3	8	107
						901	9									
03	37076 X	35572	-0-	-1504	-0-	34413	3	1159	9	N	1054	1027	0	3	8	131

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

10	4836 X	4357	-0-	-479	-0-	4257	3	100	9	N	91	112	0	1	8	59
11	4620 X	4308	-0-	-312	-0-	4106	3	202	9	N	184	181	0	1	8	61
12	4774 X	4437	-0-	-337	-0-	4264	3	173	9	N	157	170	0	1	8	47
01	4619 X	4273	-0-	-346	-0-	4157	3	116	9	N	105	105	0	2	8	45
02	4032 X	3859	-0-	-173	-0-	3632	3	20	4	N	188	162	0	1	8	70
						207	9									
*03	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4503	3	5	4	N	162	155	0	1	8	76
						178	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2769	-0-	2769	12325	2549	3	220	9	Y	200	200	0			33
11	14916 X	2591	-0-	-12325	-0-	2364	3	227	9	Y	206	209	0	1	8	29
12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2501	3	48	4	Y	209	206	0	1	8	31
						230	9									
01	3255 X	2553	-0-	-702	-0-	2281	3	54	4	Y	198	202	0	1	8	26
						218	9									
02	2884 X	2507	-0-	-377	-0-	2254	3	31	4	Y	202	193	0	1	8	34
						222	9									
*03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	2827	3	238	9	Y	216	212	0	1	8	37

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

10	DLQ G-10	31125	-0-	31125	123925	28073	3	7	4	Y	2768	2717	0	4	8	120
						3045	9									
11	151237 X	27312	-0-	-123925	-0-	24262	3	3050	9	Y	2773	2807	0	5	8	81
12	30772 X	30772	-0-	-0-	-0-	27081	3	340	4	Y	3046	3066	0	5	8	56
						3351	9									
01	31372 X	30964	-0-	-408	-0-	27656	3	3308	9	Y	3007	2941	0	7	8	115
02	28112 X	26054	-0-	-2058	-0-	23519	3	68	4	Y	2243	2246	0	6	8	106
						2467	9									
03	31124 X	29443	-0-	-1681	-0-	26288	3	3155	9	Y	2868	2901	0	6	8	67

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

10	DLQ G-10	13289	-0-	13289	57612	12677	3	612	9	Y	556	552	0	1	8	92
11	70012 X	12400	-0-	-57612	-0-	11784	3	616	9	Y	560	572	0	1	8	79
12	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	12340	3	89	4	Y	595	585	0	1	8	88
						655	9									
01	14787 X	12712	-0-	-2075	-0-	11988	3	100	4	Y	567	579	0	2	8	74
						624	9									
02	13356 X	11569	-0-	-1787	-0-	10871	3	56	4	Y	584	558	0	1	8	99
						642	9									
*03	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	12783	3	678	9	Y	616	607	0	1	8	107

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

10	DLQ G-10	109918	-0-	109918	439246	102913	3	7005	9	Y	6368	6422	0	11	8	317
11	543667 X	104421	-0-	-439246	-0-	98017	3	6404	9	Y	5822	5853	0	16	8	270
12	90247 X	90247	-0-	-0-	-0-	84115	3	36	4	Y	5542	5634	0	14	8	164
						6096	9									
01	91343 X	91343	-0-	-0-	-0-	85868	3	40	4	Y	4941	4750	0	16	8	339
						5435	9									
02	66716 X	66716	-0-	-0-	-0-	62182	3	4534	9	Y	4122	4311	0	11	8	139
*03	92382 X	92382	-0-	-0-	-0-	86400	3	5982	9	Y	5438	5293	0	16	8	268

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

10	33542 X	32939	-0-	-603	-0-	30127	3	7	4	N	2550	2558	0	6	8	92
						2805	9									
11	32190 X	31720	-0-	-470	-0-	28871	3	2849	9	N	2590	2561	0	9	8	112
12	33263 X	30737	-0-	-2526	-0-	28201	3	2536	9	N	2305	2323	0	8	8	86
01	32953 X	29884	-0-	-3069	-0-	27011	3	246	4	N	2388	2340	0	11	8	123
						2627	9									
02	29764 X	24723	-0-	-5041	-0-	22123	3	331	4	N	2063	2088	0	9	8	89
						2269	9									
03	32953 X	28795	-0-	-4158	-0-	26038	3	94	4	N	2421	2307	0	8	8	195
						2663	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31620	X	27647	-0-	-3973	-0-	25484	3	6	4	N	1961	1936	0	5	8	166
							2157	9									
11	29400	X	27348	-0-	-2052	-0-	25073	3	2275	9	N	2068	2037	0	8	8	189
12	30380	X	26189	-0-	-4191	-0-	24092	3	2097	9	N	1906	1811	0	7	8	277
01	30163	X	25954	-0-	-4209	-0-	23932	3	2022	9	N	1838	1671	0	9	8	435
02	25536	X	24477	-0-	-1059	-0-	21973	3	531	4	N	1794	2047	0	7	8	175
							1973	9									
03	28272	X	27641	-0-	-631	-0-	25082	3	136	4	N	2203	2227	0	8	8	143
							2423	9									

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

10	16988	X	15003	-0-	-1985	-0-	14273	3	730	9	Y	664	668	0	2	8	64
11	15780	X	14134	-0-	-1646	-0-	13493	3	641	9	Y	583	573	0	2	8	72
12	15934	X	14138	-0-	-1796	-0-	13531	3	607	9	Y	552	569	0	3	8	52
01	15903	X	13189	-0-	-2714	-0-	12634	3	1	4	Y	504	473	0	3	8	80
							554	9									
02	13552	X	11382	-0-	-2170	-0-	10738	3	183	4	Y	419	450	0	3	8	46
							461	9									
03	15004	X	11046	-0-	-3958	-0-	10659	3	1	4	Y	351	353	0	2	8	42
							386	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

10	27959	X	27959	-0-	-0-	-0-	25491	3	42	4	N	2205	2097	0	10	8	235
							2426	9									
11	25034	X	25034	-0-	-0-	-0-	22777	3	3	4	N	2049	1960	0	14	8	310
							2254	9									
12	28814	X	28814	-0-	-0-	-0-	26314	3	3	4	N	2270	2396	0	14	8	170
							2497	9									
01	27356	X	27356	-0-	-0-	-0-	24722	3	9	4	N	2386	2245	0	18	8	293
							2625	9									
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2806	3	1	4	N	92	280	0	2	8	103
							101	9									
*03	19680	X	19680	-0-	-0-	-0-	17630	3	2050	9	N	1864	1537	0	9	8	421

UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

10	39339	X	34944	-0-	-4395	-0-	33413	3	62	4	N	1335	1311	1	2	8	514
							1469	9									
11	37501	X	37501	-0-	-0-	-0-	35870	3	33	4	N	1453	1497	1	3	8	467
							1598	9									
12	38143	X	38143	-0-	-0-	-0-	36221	3	257	4	N	1514	1692	1	3	8	286
							1665	9									
01	36272	X	36272	-0-	-0-	-0-	34500	3	312	4	N	1327	1142	1	4	8	467
							1460	9									
02	35000	X	31203	-0-	-3797	-0-	29513	3	357	4	N	1212	1324	1	3	8	352
							1333	9									
03	38750	X	36015	-0-	-2735	-0-	34508	3	1507	9	N	1370	1297	1	3	8	422

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62155	X	35310	-0-	-26845	-0-	34340	3	6	4	N	876	905	1	3	8	250
							964	9									
11	45660	X	39564	-0-	-6096	-0-	38319	3	1245	9	N	1132	943	1	6	8	433
12	45663	X	38733	-0-	-6930	-0-	37243	3	3	4	N	1352	1502	1	4	8	279
							1487	9									
01	42749	X	40603	-0-	-2146	-0-	38943	3	1660	9	N	1509	1330	1	6	8	452
02	36932	X	25126	-0-	-11806	-0-	24093	3	8	4	N	932	940	1	4	8	440
							1025	9									
03	40889	X	40795	-0-	-94	-0-	39435	3	1360	9	N	1236	1317	1	6	8	353

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49600	X	43757	-0-	-5843	-0-	38008	3	5749	9	N	5226	5176	0	8	8	237
11	48000	X	39339	-0-	-8661	-0-	34302	3	5037	9	N	4579	4590	0	14	8	212
12	49600	X	45098	-0-	-4502	-0-	38821	3	6277	9	N	5706	5754	0	13	8	151
01	44175	X	41330	-0-	-2845	-0-	35665	3	5665	9	N	5150	5184	0	17	8	100
02	39536	X	36367	-0-	-3169	-0-	31222	3	5145	9	N	4677	375	0	3945	1	443
													14	8			
03	45105	X	45056	-0-	-49	-0-	38964	3	6092	9	N	5538	5596	0	14	8	371

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61938	X	56511	-0-	-5427	-0-	53859	3	2652	9	N	2411	2440	1	4	8	444
11	58230	X	53522	-0-	-4708	-0-	51822	3	1700	9	N	1545	1676	1	6	8	307
12	58156	X	54955	-0-	-3201	-0-	51717	3	125	4	N	2830	2634	1	6	8	497
							3113	9									
01	58156	X	53176	-0-	-4980	-0-	50296	3	454	4	N	2205	2174	1	9	8	519
							2426	9									
02	52528	X	46542	-0-	-5986	-0-	44230	3	2312	9	N	2102	2272	1	8	8	341
03	56513	X	51673	-0-	-4840	-0-	49296	3	2377	9	N	2161	2177	1	7	8	318

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36983	X	35024	-0-	-1959	-0-	33397	3	11	4	N	1469	1296	0	3	8	270
							1616	9									
11	35550	X	33344	-0-	-2206	-0-	31878	3	3	4	N	1330	1287	0	4	8	309
							1463	9									
12	36735	X	34070	-0-	-2665	-0-	32592	3	1478	9	N	1344	1530	0	4	8	119
01	36580	X	34230	-0-	-2350	-0-	32636	3	1594	9	N	1449	1437	0	6	8	125
02	32060	X	30299	-0-	-1761	-0-	28852	3	1447	9	N	1315	1294	0	5	8	141
03	35030	X	34284	-0-	-746	-0-	32726	3	1558	9	N	1416	1424	0	4	8	129

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	17695	3	51	4	N	1165	1250	0	5	8	131
							1282	9									
11	17180	X	17180	-0-	-0-	-0-	16209	3	971	9	N	883	890	0	7	8	117
12	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	15599	3	113	4	N	930	826	0	6	8	215
							1023	9									
01	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	15347	3	934	9	N	849	709	0	7	8	348
02	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	13425	3	190	4	N	642	694	0	6	8	290
							706	9									
*03	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	14134	3	1163	9	N	1057	1135	0	5	8	207

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		22781	-0-	22781	92758	21041	3	408	4	Y	1211	1227	0	7	8	109
							1332	9									
11	114822	X	22064	-0-	-92758	-0-	20512	3	187	4	Y	1241	1271	0	11	8	68
							1365	9									
12	22344	X	22344	-0-	-0-	-0-	20591	3	244	4	Y	1372	1362	0	9	8	69
							1509	9									
01	23839	X	22287	-0-	-1552	-0-	20551	3	280	4	Y	1324	1251	0	11	8	131
							1456	9									
02	21056	X	19264	-0-	-1792	-0-	17349	3	869	4	Y	951	966	0	8	8	108
							1046	9									
03	22785	X	20354	-0-	-2431	-0-	19235	3	37	4	Y	984	1000	0	9	8	83
							1082	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		21697	-0-	21697	78736	20711	3	434	4	Y	502	501	0	3	8	45
							552	9									
11	100236	X	21500	-0-	-78736	-0-	20701	3	198	4	Y	546	556	0	5	8	30
							601	9									
12	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-	20266	3	258	4	Y	572	569	0	4	8	29
							629	9									
01	21700	X	21166	-0-	-534	-0-	20281	3	296	4	Y	535	505	0	6	8	53
							589	9									
02	20076	X	17716	-0-	-2360	-0-	16396	3	920	4	Y	364	372	0	4	8	41
							400	9									
03	22227	X	17251	-0-	-4976	-0-	16817	3	39	4	Y	359	366	0	4	8	30
							395	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		29393	-0-	29393	109969	27389	3	516	4	Y	1353	1382	0	6	8	121
							1488	9									
11	132746	X	22777	-0-	-109969	-0-	21258	3	234	4	Y	1168	1215	0	10	8	64
							1285	9									
12	25189	X	25189	-0-	-0-	-0-	23224	3	309	4	Y	1505	1485	0	8	8	76
							1656	9									
01	29388	X	23245	-0-	-6143	-0-	21502	3	354	4	Y	1263	1204	0	10	8	125
							1389	9									
02	26544	X	21113	-0-	-5431	-0-	18409	3	1101	4	Y	1457	1409	0	7	8	166
							1603	9									
03	29388	X	19936	-0-	-9452	-0-	18780	3	46	4	Y	1009	1082	0	8	8	85
							1110	9									

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54854	X	54854	-0-	-0-	-0-	49061	3	93	4	Y	5182	5313	0	8	8	182
							5700	9									
11	54495	X	54495	-0-	-0-	-0-	48423	3	95	4	Y	5434	5372	0	15	8	229
							5977	9									
12	55129	X	55129	-0-	-0-	-0-	48672	3	639	4	Y	5289	5385	0	13	8	120
							5818	9									
01	DLQ G-10		57308	-0-	57308	57308	50884	3	604	4	Y	5291	5183	0	19	8	209
							5820	9									
02	DLQ G-10		47631	-0-	47631	104939	42091	3	599	4	Y	4492	4553	0	14	8	134
							4941	9									
03	DLQ G-10		57892	-0-	57892	162831	52054	3	2	4	Y	5305	5307	0	15	8	117
							5836	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		39205	-0-	39205	158441	35993	3	15	4	Y	2906	2896	0	7	8	47
							3197	9									
11	196017	X	37576	-0-	-158441	-0-	34432	3	3144	9	Y	2858	2821	0	11	8	73
12	40889	X	37767	-0-	-3122	-0-	34464	3	154	4	Y	2863	2848	0	10	8	78
							3149	9									
01	39928	X	33490	-0-	-6438	-0-	30587	3	41	4	Y	2602	2595	0	14	8	71
							2862	9									
02	36064	X	29725	-0-	-6339	-0-	27094	3	95	4	Y	2305	2300	0	11	8	65
							2536	9									
03	39215	X	36945	-0-	-2270	-0-	33660	3	56	4	Y	2935	2907	0	11	8	82
							3229	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

10	DLQ G-10		36240	-0-	36240	144865	34630	3	1610	9	Y	1464	1457	0	4	8	80
11	180810	X	35945	-0-	-144865	-0-	34459	3	1486	9	Y	1351	1312	0	8	8	111
12	37293	X	35627	-0-	-1666	-0-	34409	3	12	4	Y	1096	1161	0	7	8	39
							1206	9									
01	37293	X	33483	-0-	-3810	-0-	32134	3	1349	9	Y	1226	1130	0	10	8	125
02	33544	X	30130	-0-	-3414	-0-	28898	3	209	4	Y	930	984	0	8	8	63
							1023	9									
03	37138	X	31506	-0-	-5632	-0-	30121	3	1385	9	Y	1259	1254	0	8	8	60

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

10	DLQ G-10		33456	-0-	33456	134378	31421	3	2035	9	Y	1850	1851	0	5	8	101
11	163347	X	28969	-0-	-134378	-0-	26892	3	2077	9	Y	1888	1824	0	10	8	155
12	36332	X	30594	-0-	-5738	-0-	27774	3	9	4	Y	2555	2610	0	9	8	91
							2811	9									
01	33449	X	26425	-0-	-7024	-0-	24673	3	1752	9	Y	1593	1510	0	12	8	162
02	30212	X	27914	-0-	-2298	-0-	24808	3	145	4	Y	2692	2662	0	10	8	182
							2961	9									
03	33449	X	31182	-0-	-2267	-0-	29143	3	2039	9	Y	1854	1938	0	9	8	89

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

10	DLQ G-10		13363	-0-	13363	62337	12905	3	458	9	Y	416	419	0	2	8	23
11	96801	X	34464	-0-	-62337	-0-	32796	3	1668	9	Y	1516	1409	0	5	8	125
12	34295	X	34295	-0-	-0-	-0-	32966	3	9	4	Y	1200	1277	0	5	8	43
							1320	9									
01	34928	X	34928	-0-	-0-	-0-	33553	3	1375	9	Y	1250	1159	0	6	8	128
02	29889	X	29889	-0-	-0-	-0-	28801	3	147	4	Y	855	920	0	5	8	58
							941	9									
*03	33054	X	33054	-0-	-0-	-0-	31786	3	1268	9	Y	1153	1151	0	5	8	55

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

10	4216	X	3123	-0-	-1093	-0-	2970	3	153	9	Y	139	101	0	20	8	38
11	3360	X	2745	-0-	-615	-0-	2539	3	206	9	Y	187	121	0	29	8	75
12	3472	X	2729	-0-	-743	-0-	2641	3	88	9	Y	80	113	0	29	8	13
01	3348	X	2663	-0-	-685	-0-	2535	3	128	9	Y	116	81	0	24	8	24
02	2828	X	2310	-0-	-518	-0-	2105	3	85	4	Y	109	77	0	23	8	33
							120	9									
03	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	2895	3	1	4	Y	188	148	0	26	8	47
							207	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		132127	-0-	132127	523481	119826	3	836	4	Y	10423	10232	0	25	8	411
							11465	9									
11	649650	X	126169	-0-	-523481	-0-	115427	3	10742	9	Y	9765	9871	0	21	8	284
12	117245	X	117245	-0-	-0-	-0-	105057	3	147	4	Y	10946	10944	0	24	8	262
							12041	9									
01	153858	X	153858	-0-	-0-	-0-	130530	3	119	4	Y	21099	20791	0	41	8	529
							23209	9									
02	184165	X	184165	-0-	-0-	-0-	151319	3	816	4	Y	29118	29087	0	48	8	512
							32030	9									
*03	133753	X	133753	-0-	-0-	-0-	116691	3	17062	9	Y	15511	15661	0	45	8	317

VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

10	DLQ G-10		65615	-0-	65615	252435	62970	3	155	4	Y	2264	2181	0	82	8	26
							2490	9									
11	313602	X	61167	-0-	-252435	-0-	58554	3	147	4	Y	2242	2131	0	109	8	28
							2466	9									
12	62869	X	62869	-0-	-0-	-0-	59524	3	506	4	Y	2581	2502	0	94	8	13
							2839	9									
01	70167	X	70167	-0-	-0-	-0-	67355	3	349	4	Y	2239	2106	0	130	8	16
							2463	9									
02	63663	X	63663	-0-	-0-	-0-	61343	3	67	4	Y	2048	1955	0	88	8	21
							2253	9									
*03	66592	X	66592	-0-	-0-	-0-	64686	3	63	4	Y	1675	1600	0	84	8	12
							1843	9									

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

10	DLQ G-10		330080	-0-	330080	1373637	286497	3	165	4	Y	39471	39316	0	77	8	477
							43418	9									
11	1663766	X	290129	-0-	-1373637	-0-	252659	3	161	4	Y	33917	33841	0	107	8	446
							37309	9									
12	270887	X	270887	-0-	-0-	-0-	236677	3	570	4	Y	30582	30789	0	80	8	159
							33640	9									
01	280098	X	280098	-0-	-0-	-0-	248437	3	356	4	Y	28459	28323	0	85	8	210
							31305	9									
02	248619	X	248619	-0-	-0-	-0-	220045	3	70	4	Y	25913	25794	0	56	8	273
							28504	9									
*03	271746	X	271746	-0-	-0-	-0-	239205	3	70	4	Y	29519	29528	0	50	8	214
							32471	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	50571	-0-	50571	214697	49496	3	121	4	Y	867	836	0	31	8	10
						954	9									
11	269744 X	55047	-0-	-214697	-0-	53920	3	136	4	Y	901	856	0	44	8	11
						991	9									
12	55474 X	55474	-0-	-0-	-0-	53392	3	453	4	Y	1481	1431	0	54	8	7
						1629	9									
01	55059 X	55059	-0-	-0-	-0-	53338	3	277	4	Y	1313	1235	0	76	8	9
						1444	9									
02	51380 X	50903	-0-	-477	-0-	49222	3	54	4	Y	1479	1410	0	63	8	15
						1627	9									
03	56885 X	51698	-0-	-5187	-0-	50890	3	50	4	Y	689	665	0	34	8	5
						758	9									

TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

10	DLQ G-10	200266	-0-	200266	862379	177185	3	128	4	Y	20866	20790	0	42	8	252
						22953	9									
11	1043358 X	180979	-0-	-862379	-0-	161677	3	134	4	Y	17425	17388	0	60	8	229
						19168	9									
12	182146 X	182146	-0-	-0-	-0-	164107	3	470	4	Y	15972	16069	0	49	8	83
						17569	9									
01	175711 X	175711	-0-	-0-	-0-	158780	3	286	4	Y	15132	15021	0	83	8	111
						16645	9									
02	149088 X	149088	-0-	-0-	-0-	135887	3	56	4	Y	11950	11878	0	58	8	125
						13145	9									
*03	169090 X	169090	-0-	-0-	-0-	154208	3	55	4	Y	13479	13435	0	72	8	97
						14827	9									

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

10	DLQ G-10	159716	-0-	159716	719059	136573	3	130	4	Y	20921	20869	0	25	8	253
						23013	9									
11	859258 X	140199	-0-	-719059	-0-	120278	3	122	4	Y	17999	17982	0	33	8	237
						19799	9									
12	140007 X	140007	-0-	-0-	-0-	121169	3	421	4	Y	16743	16864	0	29	8	87
						18417	9									
01	136313 X	136313	-0-	-0-	-0-	118489	3	257	4	Y	15970	15899	0	40	8	118
						17567	9									
02	75809 X	75809	-0-	-0-	-0-	68144	3	53	4	Y	6920	6932	0	33	8	73
						7612	9									
*03	75940 X	75940	-0-	-0-	-0-	69763	3	52	4	Y	5568	5575	0	26	8	40
						6125	9									

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

10	DLQ G-10	45059	-0-	45059	174419	39426	3	2220	4	Y	3103	3169	1	4	8	685
						3413	9									
11	218061 X	43642	-0-	-174419	-0-	40507	3	34	4	Y	2819	2939	1	6	8	559
						3101	9									
12	48732 X	45259	-0-	-3473	-0-	41929	3	3330	9	Y	3027	3098	1	6	8	482
01	45353 X	42407	-0-	-2946	-0-	39436	3	8	4	Y	2694	2834	1	7	8	335
						2963	9									
02	40740 X	36624	-0-	-4116	-0-	31751	3	2563	4	Y	2100	1863	1	6	8	566
						2310	9									
03	45260 X	39584	-0-	-5676	-0-	36013	3	1	4	Y	3245	2752	1	5	8	1054
						3570	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29667	X	28275	-0-	-1392	-0-	1470	1	25063	3	N	1582	1609	1	8	8	257
							2	4	1740	9							
11	26030	X	26030	-0-	-0-	-0-	1430	1	23143	3	N	1258	1285	1	10	8	220
							73	4	1384	9							
12	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	1479	1	21987	3	N	1287	1119	1	10	8	378
							26	4	1416	9							
01	28272	X	19717	-0-	-8555	-0-	1279	1	17138	3	N	1124	1407	1	13	8	82
							64	4	1236	9							
02	25536	X	8097	-0-	-17439	-0-	558	1	6911	3	N	496	311	1	3	8	264
							82	4	546	9							
03	28272	X	26196	-0-	-2076	-0-	1477	1	23649	3	N	973	918	1	12	8	307
							1070	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

10	DLQ G-10		29770	-0-	29770	74238	27575	3	10	4	Y	1986	1976	0	13	8	55
							2185	9									
11	104625	X	30387	-0-	-74238	-0-	28172	3	1	4	Y	2013	2001	0	10	8	57
							2214	9									
12	33066	X	33066	-0-	-0-	-0-	30598	3	78	4	Y	2173	2161	0	2	8	67
							2390	9									
01	33496	X	33496	-0-	-0-	-0-	31003	3	61	4	Y	2211	2191	0	4	8	83
							2432	9									
02	30396	X	30396	-0-	-0-	-0-	28240	3	9	4	Y	1952	1960	0	3	8	72
							2147	9									
*03	38774	X	38774	-0-	-0-	-0-	35407	3	4	4	Y	3057	2995	0	2	8	132
							3363	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

10	DLQ G-10		32659	-0-	32659	155451	28243	3	9	4	Y	4006	4019	0	5	8	111
							4407	9									
11	182955	X	27504	-0-	-155451	-0-	24037	3	1	4	Y	3151	3166	0	7	8	89
							3466	9									
12	28952	X	28952	-0-	-0-	-0-	25217	3	62	4	Y	3339	3320	0	5	8	103
							3673	9									
01	42377	X	27358	-0-	-15019	-0-	23991	3	45	4	Y	3020	3003	0	6	8	114
							3322	9									
02	30016	X	23847	-0-	-6169	-0-	20963	3	6	4	Y	2616	2628	0	6	8	96
							2878	9									
03	32674	X	26624	-0-	-6050	-0-	22671	3	3	4	Y	3591	3520	0	12	8	155
							3950	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

10	DLQ G-10		38820	-0-	38820	152862	36377	3	90	4	Y	2139	2114	0	18	8	77
							2353	9									
11	187642	X	34780	-0-	-152862	-0-	32539	3	141	4	Y	1909	1888	0	29	8	69
							2100	9									
12	34574	X	34574	-0-	-0-	-0-	32201	3	325	4	Y	1862	1853	0	26	8	52
							2048	9									
01	39618	X	36626	-0-	-2992	-0-	34030	3	359	4	Y	2034	1944	0	35	8	107
							2237	9									
02	35784	X	32334	-0-	-3450	-0-	30119	3	444	4	Y	1610	1605	0	29	8	83
							1771	9									
03	38812	X	34832	-0-	-3980	-0-	32936	3	169	4	Y	1570	1566	0	26	8	61
							1727	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

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

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	8			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

10	39680 X	35480	-0-	-4200	-0-	33908	3	1572	9	Y	1429	1390	0	1	8	457
11	36690 X	30671	-0-	-6019	-0-	29119	3	1552	9	Y	1411	1197	0	1	8	670
12	36952 X	31824	-0-	-5128	-0-	30228	3	1596	9	Y	1451	1749	0	1	8	371
01	36270 X	28417	-0-	-7853	-0-	26700	3	1	4	Y	1560	1526	0	1	8	404
						1716	9									
02	32060 X	26836	-0-	-5224	-0-	25327	3	375	4	Y	1031	1046	0	1	8	388
						1134	9									
03	35495 X	24612	-0-	-10883	-0-	22958	3	1	4	Y	1503	1457	0	1	8	433
						1653	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

10	238872 X	37492	-0-	-201380	-0-	34714	3	2778	9	Y	2525	2506	0	25	8	14
11	32818 X	32818	-0-	-0-	-0-	30355	3	20	4	Y	2221	2179	0	35	8	21
						2443	9									
12	57598 X	30436	-0-	-27162	-0-	27958	3	248	4	Y	2027	1997	0	30	8	21
						2230	9									
01	57598 X	30170	-0-	-27428	-0-	27506	3	412	4	Y	2047	1999	0	37	8	32
						2252	9									
02	39368 X	28798	-0-	-10570	-0-	25650	3	1155	4	Y	1812	1778	0	30	8	36
						1993	9									
03	37479 X	32235	-0-	-5244	-0-	29900	3	126	4	Y	2008	1990	0	27	8	27
						2209	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	16111	-0-	16111	52278	13073	3	7	4	Y	2755	2743	0	11	8	76
						3031	9									
11	69719 X	17441	-0-	-52278	-0-	14098	3	1	4	Y	3038	3020	0	8	8	86
						3342	9									
12	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	13196	3	51	4	Y	2536	2539	0	5	8	78
						2790	9									
01	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	14915	3	39	4	Y	2689	2657	0	9	8	101
						2958	9									
02	16268 X	15337	-0-	-931	-0-	12795	3	4	4	Y	2307	2314	0	9	8	85
						2538	9									
03	18011 X	17255	-0-	-756	-0-	13806	3	2	4	Y	3134	3069	0	15	8	135
						3447	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	58067	-0-	58067	171224	54213	3	18	4	Y	3487	3484	0	22	8	96
						3836	9									
11	229448 X	58224	-0-	-171224	-0-	54478	3	2	4	Y	3404	3385	0	19	8	96
						3744	9									
12	51336 X	51336	-0-	-0-	-0-	47647	3	113	4	Y	3251	3238	0	9	8	100
						3576	9									
01	55084 X	55084	-0-	-0-	-0-	50993	3	94	4	Y	3634	3585	0	12	8	137
						3997	9									
02	45108 X	36809	-0-	-8299	-0-	33712	3	10	4	Y	2806	2831	0	9	8	103
						3087	9									
03	49941 X	24440	-0-	-25501	-0-	24427	3	3	4	Y	9	103	0	9	8	-0-
						10	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	8			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283432 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8680 - 16080

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	41187	-0-	41187	163190	38665	3	37	4	Y	2259	2195	0	4	8	103
						2485	9									
11	201621 X	38431	-0-	-163190	-0-	36148	3	24	4	Y	2054	2062	0	7	8	88
						2259	9									
12	42904 X	38391	-0-	-4513	-0-	35707	3	249	4	Y	2214	2211	0	7	8	84
						2435	9									
01	41726 X	36017	-0-	-5709	-0-	33785	3	19	4	Y	2012	2010	0	9	8	77
						2213	9									
02	37212 X	25312	-0-	-11900	-0-	23345	3	545	4	Y	1293	1286	0	6	8	78
						1422	9									
03	41199 X	36882	-0-	-4317	-0-	34991	3	20	4	Y	1701	1722	0	7	8	50
						1871	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41263 X	41263	-0-	-0-	-0-	37453	3	34	4	Y	3433	3456	0	4	8	189
						3776	9									
11	39330 X	37655	-0-	-1675	-0-	34271	3	29	4	Y	3050	3064	0	8	8	167
						3355	9									
12	40641 X	37932	-0-	-2709	-0-	34790	3	65	4	Y	2797	2794	0	7	8	163
						3077	9									
01	DLQ G-10	39305	-0-	39305	39305	35767	3	29	4	Y	3190	3196	0	10	8	147
						3509	9									
02	DLQ G-10	33426	-0-	33426	72731	30658	3	37	4	Y	2483	2527	0	8	8	95
						2731	9									
03	DLQ G-10	28776	-0-	28776	101507	26436	3	79	4	Y	2055	2065	0	4	8	81
						2261	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

10	288162 X	70472	-0-	-217690	-0-	66324	3	66	4	Y	3711	3585	0	6	8	293
						4082	9									
11	66483 X	66483	-0-	-0-	-0-	62623	3	37	4	Y	3475	3620	0	10	8	138
						3823	9									
12	75206 X	67049	-0-	-8157	-0-	63246	3	134	4	Y	3335	3221	0	9	8	243
						3669	9									
01	73904 X	65251	-0-	-8653	-0-	61721	3	55	4	Y	3159	3195	0	12	8	195
						3475	9									
02	64008 X	54442	-0-	-9566	-0-	51533	3	52	4	Y	2597	2585	0	10	8	197
						2857	9									
03	70463 X	65107	-0-	-5356	-0-	61436	3	78	4	Y	3266	3267	0	10	8	186
						3593	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588

10	DLQ G-10	28790	-0-	28790	118878	26127	3	5	4	Y	2416	2412	0	10	8	35
						2658	9									
11	146007 X	27129	-0-	-118878	-0-	24435	3	2694	9	Y	2449	2401	0	14	8	69
12	30504 X	28752	-0-	-1752	-0-	25236	3	3516	9	Y	3196	3192	0	13	8	60
01	30473 X	30034	-0-	-439	-0-	25710	3	4324	9	Y	3931	3854	0	15	8	122
02	30558 X	30558	-0-	-0-	-0-	26970	3	147	4	Y	3128	3146	0	10	8	94
						3441	9									
03	28799 X	24673	-0-	-4126	-0-	21111	3	20	4	Y	3220	3218	0	9	8	87
						3542	9									

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

10	194209 X	47794	-0-	-146415	-0-	43572	3	4222	9	Y	3838	3787	0			162
11	45457 X	45457	-0-	-0-	-0-	41615	3	3842	9	Y	3493	3432	0			223
12	51863 X	45794	-0-	-6069	-0-	41642	3	222	4	Y	3573	3590	0			206
						3930	9									
01	49662 X	44825	-0-	-4837	-0-	40861	3	3964	9	Y	3604	3526	0			284
02	43176 X	36131	-0-	-7045	-0-	32618	3	311	4	Y	2911	3031	0			164
						3202	9									
03	47802 X	43485	-0-	-4317	-0-	39622	3	160	4	Y	3366	3211	0			319
						3703	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	252597	X	42971	-0-	-209626	-0-	37651	3	5320	9	Y	4836	4826	0	25	8	27
11	37916	X	37916	-0-	-0-	-0-	33517	3	22	4	Y	3979	3933	0	35	8	38
							4377	9									
12	65069	X	37562	-0-	-27507	-0-	33403	3	283	4	Y	3524	3495	0	30	8	37
							3876	9									
01	65069	X	37004	-0-	-28065	-0-	32982	3	473	4	Y	3226	3174	0	37	8	52
							3549	9									
02	49616	X	36322	-0-	-13294	-0-	31940	3	1329	4	Y	2775	2742	0	30	8	55
							3053	9									
03	42966	X	39569	-0-	-3397	-0-	36029	3	141	4	Y	3090	3075	0	28	8	42
							3399	9									

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070

10	37231	X	36701	-0-	-530	-0-	33065	3	3636	9	Y	3305	3341	0	10	8	317
11	36030	X	34461	-0-	-1569	-0-	31144	3	3317	9	Y	3015	2949	0	12	8	371
12	37231	X	34100	-0-	-3131	-0-	30727	3	3373	9	Y	3066	3136	0	13	8	288
01	36704	X	31983	-0-	-4721	-0-	28812	3	1	4	Y	2882	2696	0	17	8	457
							3170	9									
02	33152	X	27538	-0-	-5614	-0-	24362	3	345	4	Y	2574	2732	0	13	8	286
							2831	9									
03	36704	X	27700	-0-	-9004	-0-	25027	3	1	4	Y	2429	2411	0	11	8	293
							2672	9									

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689

10	DLQ G-10		148948	-0-	148948	620889	137533	3	210	4	Y	10186	10179	0	15	8	146
							11205	9									
11	760257	X	139368	-0-	-620889	-0-	128614	3	157	4	Y	9634	9678	0	26	8	76
							10597	9									
12	145774	X	145774	-0-	-0-	-0-	133776	3	813	4	Y	10168	10126	0	24	8	94
							11185	9									
01	144261	X	144261	-0-	-0-	-0-	133634	3	276	4	Y	9410	9381	0	32	8	91
							10351	9									
02	123491	X	123491	-0-	-0-	-0-	113963	3	37	4	Y	8628	8630	0	27	8	62
							9491	9									
*03	143209	X	143209	-0-	-0-	-0-	132241	3	10968	9	Y	9971	9870	0	25	8	138

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265

10	122717	X	122717	-0-	-0-	-0-	114693	3	43	4	Y	7255	7133	0	17	8	327
							7981	9									
11	113750	X	113750	-0-	-0-	-0-	106632	3	36	4	Y	6438	6419	0	24	8	322
							7082	9									
12	109478	X	109478	-0-	-0-	-0-	102111	3	725	4	Y	6038	6152	0	22	8	186
							6642	9									
01	DLQ G-10		113530	-0-	113530	113530	107404	3	44	4	Y	5529	5364	0	32	8	319
							6082	9									
02	DLQ G-10		89627	-0-	89627	203157	83187	3	461	4	Y	5435	5493	0	25	8	236
							5979	9									
03	DLQ G-10		97481	-0-	97481	300638	91555	3	104	4	Y	5293	5330	0	22	8	177
							5822	9									

CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

10	DLQ G-10		53700	-0-	53700	224617	49802	3	3898	9	Y	3544	3533	0	8	8	155
11	276583	X	51966	-0-	-224617	-0-	48277	3	3689	9	Y	3354	3343	0	12	8	154
12	62620	X	55017	-0-	-7603	-0-	51193	3	62	4	Y	3420	3441	0	11	8	122
							3762	9									
01	57172	X	57172	-0-	-0-	-0-	53508	3	165	4	Y	3181	3172	0	15	8	116
							3499	9									
02	53442	X	53442	-0-	-0-	-0-	50143	3	184	4	Y	2832	2804	0	12	8	132
							3115	9									
03	55025	X	54141	-0-	-884	-0-	51052	3	3089	9	Y	2808	2814	0			126

CHARISMATIC 5 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

10	69006	X	66602	-0-	-2404	-0-	61965	3	40	4	N	4179	4149	1	9	8	193
							4597	9									
11	65520	X	57593	-0-	-7927	-0-	53853	3	3740	9	N	3400	3378	1	13	8	202
12	67704	X	63283	-0-	-4421	-0-	58709	3	203	4	N	3974	3962	1	12	8	202
							4371	9									
01	66588	X	60719	-0-	-5869	-0-	56148	3	228	4	N	3948	3928	1	17	8	205
							4343	9									
02	60144	X	53470	-0-	-6674	-0-	49044	3	496	4	N	3573	3347	1	14	8	417
							3930	9									
03	66588	X	62394	-0-	-4194	-0-	58168	3	15	4	N	3828	3855	1	14	8	376
							4211	9									

OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040

10	44113	X	32993	-0-	-11120	-0-	29331	3	185	4	Y	3161	3131	0	15	8	98
							3477	9									
11	40560	X	31853	-0-	-8707	-0-	28191	3	169	4	Y	3175	3161	0	25	8	87
							3493	9									
12	36673	X	33325	-0-	-3348	-0-	29553	3	87	4	Y	3350	3368	0	23	8	46
							3685	9									
01	DLQ G-10		31515	-0-	31515	31515	27799	3	113	4	Y	3275	3234	0	32	8	55
							3603	9									
02	DLQ G-10		26604	-0-	26604	58119	23464	3	80	4	Y	2782	2762	0	22	8	53
							3060	9									
03	DLQ G-10		30469	-0-	30469	88588	27031	3	70	4	Y	3062	3036	0	17	8	62
							3368	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125442 X	125442	-0-	-0-	-0-	121955	3	3487	9	Y	3170	3146	0	9	8	161
11	143317 X	143317	-0-	-0-	-0-	140381	3	2936	9	Y	2669	2732	0	16	8	82
12	151166 X	151166	-0-	-0-	-0-	147643	3	118	4	Y	3095	3081	0	14	8	82
						3405	9									
01	DLQ G-10	144208	-0-	144208	144208	140808	3	42	4	Y	3053	2955	0	20	8	160
						3358	9									
02	DLQ G-10	144020	-0-	144020	288228	140484	3	38	4	Y	3180	3149	0	14	8	177
						3498	9									
03	DLQ G-10	163295	-0-	163295	451523	159210	3	4085	9	Y	3714	3542	0	14	8	335

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211

10	142575 X	142575	-0-	-0-	-0-	140267	3	2308	9	Y	2098	2082	0	10	8	106
11	141970 X	141970	-0-	-0-	-0-	139720	3	2250	9	Y	2045	2072	0	16	8	63
12	139203 X	139203	-0-	-0-	-0-	136863	3	110	4	Y	2027	2022	0	14	8	54
						2230	9									
01	DLQ G-10	142071	-0-	142071	142071	139571	3	43	4	Y	2234	2151	0	20	8	117
						2457	9									
02	DLQ G-10	74420	-0-	74420	216491	73781	3	22	4	Y	561	635	0	12	8	31
						617	9									
03	DLQ G-10	70239	-0-	70239	286730	69862	3	377	9	Y	343	334	0	10	8	30

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884

10	77748 X	77339	-0-	-409	-0-	76947	3	392	9	Y	356	345	0	5	8	18
11	74100 X	59730	-0-	-14370	-0-	58466	3	1264	9	Y	1149	1124	0	8	8	35
12	65441 X	60929	-0-	-4512	-0-	60391	3	46	4	Y	447	463	0	7	8	12
						492	9									
01	DLQ G-10	58543	-0-	58543	58543	58148	3	17	4	Y	344	328	0	10	8	18
						378	9									
02	DLQ G-10	62587	-0-	62587	121130	62011	3	18	4	Y	507	490	0	7	8	28
						558	9									
03	DLQ G-10	60846	-0-	60846	181976	60360	3	486	9	Y	442	424	0	7	8	39

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099

10	133600 X	133600	-0-	-0-	-0-	131220	3	2380	9	Y	2164	2187	0	10	8	109
11	124471 X	124471	-0-	-0-	-0-	122476	3	1995	9	Y	1814	1851	0	16	8	56
12	116929 X	116929	-0-	-0-	-0-	114944	3	96	4	Y	1717	1713	0	14	8	46
						1889	9									
01	DLQ G-10	119056	-0-	119056	119056	117047	3	37	4	Y	1793	1726	0	20	8	93
						1972	9									
02	DLQ G-10	98424	-0-	98424	217480	96693	3	30	4	Y	1546	1539	0	14	8	86
						1701	9									
03	DLQ G-10	128121	-0-	128121	345601	125834	3	2287	9	Y	2079	1964	0	14	8	187

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650

10	73284 X	69933	-0-	-3351	-0-	69272	3	661	9	Y	601	594	0	5	8	30
11	75690 X	63692	-0-	-11998	-0-	63057	3	635	9	Y	577	581	0	8	8	18
12	78213 X	60740	-0-	-17473	-0-	59996	3	54	4	Y	627	621	0	7	8	17
						690	9									
01	DLQ G-10	59368	-0-	59368	59368	58709	3	18	4	Y	583	560	0	10	8	30
						641	9									
02	DLQ G-10	56749	-0-	56749	116117	56122	3	14	4	Y	557	549	0	7	8	31
						613	9									
03	DLQ G-10	58077	-0-	58077	174194	57483	3	594	9	Y	540	516	0	7	8	48

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21142	X	20323	-0-	-819	-0-	17626	3	2697	9	Y	2452	2437	0	4	8	79
11	20100	X	18720	-0-	-1380	-0-	16159	3	1	4	Y	2327	2329	0	7	8	70
							2560	9									
12	21917	X	20958	-0-	-959	-0-	18027	3	27	4	Y	2640	2620	0	7	8	83
							2904	9									
01	DLQ G-10		20409	-0-	20409	20409	18272	3	10	4	Y	1934	1964	0	9	8	44
							2127	9									
02	DLQ G-10		17061	-0-	17061	37470	14921	3	18	4	Y	1929	1827	0	7	8	139
							2122	9									
03	DLQ G-10		19640	-0-	19640	57110	16975	3	4	4	Y	2419	2501	0	7	8	50
							2661	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87947	X	79449	-0-	-8498	-0-	77231	3	28	4	Y	1991	1978	0	9	8	32
							2190	9									
11	83400	X	75766	-0-	-7634	-0-	73783	3	1983	9	Y	1803	1776	0	13	8	46
12	84940	X	74353	-0-	-10587	-0-	71966	3	307	4	Y	1891	1875	0	11	8	51
							2080	9									
01	DLQ G-10		72108	-0-	72108	72108	70246	3	74	4	Y	1625	1617	0	15	8	44
							1788	9									
02	DLQ G-10		61811	-0-	61811	133919	60086	3	204	4	Y	1383	1376	0	12	8	39
							1521	9									
03	DLQ G-10		69195	-0-	69195	203114	67185	3	84	4	Y	1751	1729	0	12	8	49
							1926	9									

ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65503	X	62040	-0-	-3463	-0-	55678	3	6362	9	Y	5784	5708	0			244
11	63390	X	60185	-0-	-3205	-0-	54151	3	6034	9	Y	5485	5379	0			350
12	65503	X	61660	-0-	-3843	-0-	55388	3	299	4	Y	5430	5467	0			313
							5973	9									
01	DLQ G-10		59113	-0-	59113	59113	53747	3	1	4	Y	4877	4805	0			385
							5365	9									
02	DLQ G-10		52454	-0-	52454	111567	46759	3	424	4	Y	4792	4907	0			270
							5271	9									
03	DLQ G-10		57737	-0-	57737	169304	52014	3	195	4	Y	5025	4818	0			477
							5528	9									

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286656 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45262	X	45262	-0-	-0-	-0-	41040	3	4222	9	Y	3838	3786	0			145
11	40904	X	40904	-0-	-0-	-0-	37059	3	3845	9	Y	3495	3497	0			143
12	39791	X	39791	-0-	-0-	-0-	35966	3	3825	9	Y	3477	3539	0			81
01	DLQ G-10		43366	-0-	43366	43366	39553	3	3813	9	Y	3466	3386	0			161
02	DLQ G-10		36551	-0-	36551	79917	33071	3	188	4	Y	2993	3075	0			79
							3292	9									
03	DLQ G-10		41785	-0-	41785	121702	38221	3	3564	9	Y	3240	3242	0			77

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75516	X	73520	-0-	-1996	-0-	70104	3	69	4	Y	3043	2938	0	8	8	240
							3347	9									
11	73650	X	70341	-0-	-3309	-0-	66801	3	40	4	Y	3182	3283	0	13	8	126
							3500	9									
12	76105	X	72665	-0-	-3440	-0-	68740	3	174	4	Y	3410	3277	0	11	8	248
							3751	9									
01	DLQ G-10		72098	-0-	72098	72098	68335	3	58	4	Y	3368	3394	0	15	8	207
							3705	9									
02	DLQ G-10		60609	-0-	60609	132707	57273	3	56	4	Y	2982	2951	0	12	8	226
							3280	9									
03	DLQ G-10		66104	-0-	66104	198811	62583	3	70	4	Y	3137	3175	0	10	8	178
							3451	9									

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		66889	-0-	66889	274242	63107	3	90	4	Y	3356	3320	0	6	8	121
							3692	9									
11	336746	X	62504	-0-	-274242	-0-	58945	3	143	4	Y	3105	3102	0	10	8	114
							3416	9									
12	61794	X	61794	-0-	-0-	-0-	58058	3	327	4	Y	3099	3117	0	9	8	87
							3409	9									
01	72106	X	56789	-0-	-15317	-0-	53416	3	359	4	Y	2740	2670	0	12	8	145
							3014	9									
02	60424	X	48762	-0-	-11662	-0-	45305	3	434	4	Y	2748	2741	0	9	8	143
							3023	9									
03	66898	X	55770	-0-	-11128	-0-	52319	3	169	4	Y	2984	3001	0	9	8	117
							3282	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	63269	-0-	63269	206454	59688	3	90	4	Y	3174	3136	0	8	8	115
						3491	9									
11	266051 X	59597	-0-	-206454	-0-	56269	3	143	4	Y	2895	2891	0	13	8	106
						3185	9									
12	65712 X	65712	-0-	-0-	-0-	62231	3	327	4	Y	2867	2882	0	11	8	80
						3154	9									
01	65141 X	65141	-0-	-0-	-0-	61798	3	359	4	Y	2713	2634	0	15	8	144
						2984	9									
02	57148 X	56479	-0-	-669	-0-	53460	3	444	4	Y	2341	2350	0	13	8	122
						2575	9									
03	65720 X	65309	-0-	-411	-0-	62130	3	169	4	Y	2736	2740	0	11	8	107
						3010	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	53370	-0-	53370	203804	50700	3	90	4	Y	2345	2310	0	6	8	85
						2580	9									
11	253994 X	50190	-0-	-203804	-0-	47801	3	143	4	Y	2042	2043	0	9	8	75
						2246	9									
12	50258 X	50258	-0-	-0-	-0-	47744	3	327	4	Y	1988	1999	0	8	8	56
						2187	9									
01	53382 X	48384	-0-	-4998	-0-	45902	3	359	4	Y	1930	1873	0	11	8	102
						2123	9									
02	48216 X	42786	-0-	-5430	-0-	40613	3	444	4	Y	1572	1583	0	9	8	82
						1729	9									
03	53382 X	47814	-0-	-5568	-0-	45838	3	169	4	Y	1643	1653	0	8	8	64
						1807	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	75730	-0-	75730	307471	72375	3	90	4	Y	2968	2944	0	6	8	107
						3265	9									
11	378220 X	70749	-0-	-307471	-0-	67550	3	143	4	Y	2778	2773	0	10	8	102
						3056	9									
12	71864 X	71864	-0-	-0-	-0-	68563	3	327	4	Y	2704	2721	0	9	8	76
						2974	9									
01	79980 X	69448	-0-	-10532	-0-	66241	3	359	4	Y	2589	2516	0	12	8	137
						2848	9									
02	69076 X	61960	-0-	-7116	-0-	59030	3	444	4	Y	2260	2269	0	10	8	118
						2486	9									
03	75733 X	66343	-0-	-9390	-0-	63340	3	169	4	Y	2576	2584	0	9	8	101
						2834	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	53053	-0-	53053	216158	50418	3	90	4	Y	2314	2296	0	6	8	84
						2545	9									
11	266144 X	49986	-0-	-216158	-0-	47490	3	143	4	Y	2139	2134	0	10	8	79
						2353	9									
12	50043 X	50043	-0-	-0-	-0-	47299	3	327	4	Y	2197	2205	0	9	8	62
						2417	9									
01	55738 X	47895	-0-	-7843	-0-	45272	3	359	4	Y	2058	1999	0	12	8	109
						2264	9									
02	49336 X	40905	-0-	-8431	-0-	38668	3	444	4	Y	1630	1644	0	10	8	85
						1793	9									
03	53041 X	45162	-0-	-7879	-0-	43169	3	169	4	Y	1658	1669	0	9	8	65
						1824	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	29475	-0-	29475	215102	26021	3	78	4	Y	3069	3072	0	7	8	111
						3376	9									
11	254531 X	39429	-0-	-215102	-0-	35191	3	143	4	Y	3723	3684	0	13	8	137
						4095	9									
12	31705 X	31705	-0-	-0-	-0-	27795	3	290	4	Y	3291	3325	0	11	8	92
						3620	9									
01	60295 X	24299	-0-	-35996	-0-	20595	3	340	4	Y	3058	2973	0	15	8	162
						3364	9									
02	46956 X	20870	-0-	-26086	-0-	17774	3	406	4	Y	2445	2468	0	12	8	127
						2690	9									
03	40734 X	15291	-0-	-25443	-0-	12865	3	149	4	Y	2070	2106	0	10	8	81
						2277	9									

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751

10	DLQ G-10	63943	-0-	63943	259414	61845	3	7	4	Y	1901	1901	0	5	8	28
						2091	9									
11	317548 X	58134	-0-	-259414	-0-	55981	3	2153	9	Y	1957	1922	0	8	8	55
12	69378 X	61119	-0-	-8259	-0-	58791	3	2328	9	Y	2116	2123	0	9	8	39
01	65534 X	59243	-0-	-6291	-0-	56660	3	2583	9	Y	2348	2295	0	19	8	73
02	59192 X	49533	-0-	-9659	-0-	46617	3	197	4	Y	2472	2451	0	20	8	74
						2719	9									
03	63953 X	57390	-0-	-6563	-0-	54675	3	29	4	Y	2442	2432	0	18	8	66
						2686	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523

10	DLQ G-10	61683	-0-	61683	244139	57448	3	7	4	Y	3844	3838	0	10	8	56
						4228	9									
11	303117 X	58978	-0-	-244139	-0-	55022	3	3956	9	Y	3596	3535	0	16	8	101
12	65038 X	59998	-0-	-5040	-0-	56117	3	3881	9	Y	3528	3548	0	15	8	66
01	61690 X	58963	-0-	-2727	-0-	55577	3	3386	9	Y	3078	3024	0	25	8	95
02	55720 X	49586	-0-	-6134	-0-	46444	3	196	4	Y	2678	2672	0	21	8	80
						2946	9									
03	61690 X	52260	-0-	-9430	-0-	49541	3	26	4	Y	2448	2444	0	18	8	66
						2693	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763

10	DLQ G-10	67936	-0-	67936	277094	7	2	63860	3	Y	3699	3695	0	10	8	54
						4069	9									
11	341063 X	63969	-0-	-277094	-0-	60024	3	3945	9	Y	3586	3524	0	15	8	101
12	73873 X	62644	-0-	-11229	-0-	59348	3	3296	9	Y	2996	3029	0	12	8	56
01	68634 X	65224	-0-	-3410	-0-	62138	3	3086	9	Y	2805	2751	0	23	8	87
02	61992 X	53152	-0-	-8840	-0-	50164	3	212	4	Y	2524	2515	0	20	8	76
						2776	9									
03	67921 X	61058	-0-	-6863	-0-	58434	3	31	4	Y	2357	2353	0	17	8	63
						2593	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		71300	-0-	71300	302029	68117	3	9	4	Y	2885	2877	0	9	8	42
							3174	9									
11	370162	X	68133	-0-	-302029	-0-	65137	3	2996	9	Y	2724	2676	0	13	8	77
12	82615	X	72335	-0-	-10280	-0-	69296	3	3039	9	Y	2763	2777	0	11	8	52
01	82460	X	71658	-0-	-10802	-0-	68909	3	2749	9	Y	2499	2460	0	13	8	78
02	69552	X	69552	-0-	-0-	-0-	67125	3	262	4	Y	1968	1978	0	9	8	59
							2165	9									
03	72323	X	69655	-0-	-2668	-0-	67043	3	39	4	Y	2339	2327	0	8	8	63
							2573	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		62379	-0-	62379	256080	59486	3	7	4	Y	2624	2616	0	8	8	39
							2886	9									
11	313323	X	57243	-0-	-256080	-0-	54681	3	2562	9	Y	2329	2291	0	11	8	66
12	68541	X	59508	-0-	-9033	-0-	56644	3	2864	9	Y	2604	2611	0	10	8	49
01	64015	X	60558	-0-	-3457	-0-	57992	3	2566	9	Y	2333	2299	0	11	8	72
02	58820	X	58820	-0-	-0-	-0-	56660	3	181	4	Y	1799	1809	0	8	8	54
							1979	9									
03	62372	X	57740	-0-	-4632	-0-	55511	3	33	4	Y	1996	1989	0	7	8	54
							2196	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		66870	-0-	66870	280433	61641	3	8	4	Y	4746	4733	0	14	8	70
							5221	9									
11	344305	X	63872	-0-	-280433	-0-	58944	3	4928	9	Y	4480	4403	0	21	8	126
12	75020	X	67710	-0-	-7310	-0-	62708	3	5002	9	Y	4547	4569	0	19	8	85
01	68448	X	66881	-0-	-1567	-0-	62358	3	4523	9	Y	4112	4048	0	21	8	128
02	61824	X	57244	-0-	-4580	-0-	53473	3	208	4	Y	3239	3255	0	15	8	97
							3563	9									
03	67704	X	62814	-0-	-4890	-0-	58602	3	34	4	Y	3798	3780	0	13	8	102
							4178	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		55322	-0-	55322	227114	52125	3	6	4	Y	2901	2893	0	8	8	43
							3191	9									
11	277860	X	50746	-0-	-227114	-0-	47915	3	2831	9	Y	2574	2533	0	12	8	72
12	60884	X	52803	-0-	-8081	-0-	49635	3	3168	9	Y	2880	2887	0	11	8	54
01	56730	X	53798	-0-	-2932	-0-	50953	3	2845	9	Y	2586	2548	0	12	8	80
02	50568	X	38597	-0-	-11971	-0-	36292	3	116	4	Y	1990	2001	0	9	8	60
							2189	9									
03	55335	X	49835	-0-	-5500	-0-	47371	3	29	4	Y	2214	2206	0	8	8	60
							2435	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		99443	-0-	99443	395652	92531	3	48	4	Y	6240	6081	0	23	8	285
							6864	9									
11	491056	X	95404	-0-	-395652	-0-	89387	3	56	4	Y	5419	5371	0	33	8	300
							5961	9									
12	94633	X	94633	-0-	-0-	-0-	88330	3	361	4	Y	5402	5486	0	29	8	187
							5942	9									
01	91641	X	91641	-0-	-0-	-0-	85747	3	71	4	Y	5294	5120	0	42	8	319
							5823	9									
02	77556	X	77556	-0-	-0-	-0-	71685	3	656	4	Y	4741	4831	0	33	8	196
							5215	9									
*03	79070	X	79070	-0-	-0-	-0-	73925	3	169	4	Y	4524	4528	0	26	8	166
							4976	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG BROWN 30 FEE B WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047

10	80786	X	72019	-0-	-8767	-0-	64596	3	232	4	N	6537	6669	0	19	8	235
							7191	9									
11	75120	X	69337	-0-	-5783	-0-	61939	3	601	4	N	6179	6203	0	29	8	182
							6797	9									
12	77345	X	68572	-0-	-8773	-0-	61839	3	126	4	N	6006	5979	0	26	8	183
							6607	9									
01	72354	X	67413	-0-	-4941	-0-	61010	3	119	4	N	5713	5666	0	35	8	195
							6284	9									
02	65044	X	59602	-0-	-5442	-0-	53759	3	163	4	N	5164	4818	0	189	1	322
							5680	9					30	8			
03	72013	X	65589	-0-	-6424	-0-	59051	3	188	4	N	5773	5847	0	27	8	221
							6350	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427

10	DLQ G-10		90940	-0-	90940	349441	86226	3	90	4	Y	4204	4151	0	9	8	152
							4624	9									
11	427483	X	78042	-0-	-349441	-0-	74008	3	143	4	Y	3537	3545	0	14	8	130
							3891	9									
12	81390	X	81390	-0-	-0-	-0-	76989	3	327	4	Y	3704	3718	0	12	8	104
							4074	9									
01	90954	X	81599	-0-	-9355	-0-	76998	3	359	4	Y	3856	3739	0	16	8	205
							4242	9									
02	82152	X	68407	-0-	-13745	-0-	64363	3	444	4	Y	3273	3293	0	14	8	171
							3600	9									
03	90954	X	83018	-0-	-7936	-0-	78069	3	169	4	Y	4345	4333	0	12	8	171
							4780	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	48516	-0-	48516	203310	44079	3	258	4	Y	3799	3769	0	13	8	118
						4179	9									
11	247725 X	44415	-0-	-203310	-0-	39936	3	311	4	Y	3789	3782	0	21	8	104
						4168	9									
12	45587 X	45587	-0-	-0-	-0-	41648	3	126	4	Y	3466	3502	0	20	8	48
						3813	9									
01	52638 X	43633	-0-	-9005	-0-	39617	3	159	4	Y	3506	3468	0	27	8	59
						3857	9									
02	45724 X	38942	-0-	-6782	-0-	35449	3	118	4	Y	3068	3047	0	21	8	59
						3375	9									
03	48515 X	42163	-0-	-6352	-0-	38447	3	96	4	Y	3291	3262	0	21	8	67
						3620	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	38641	-0-	38641	88291	35060	3	239	4	Y	3038	3039	0	4	8	5
						3342	9									
11	125229 X	36938	-0-	-88291	-0-	33634	3	161	4	Y	2857	2857	0			5
						3143	9									
12	37440 X	37440	-0-	-0-	-0-	34314	3	77	4	Y	2772	2768	0	3	8	6
						3049	9									
01	39959 X	36753	-0-	-3206	-0-	33726	3	50	4	Y	2706	2701	0	3	8	8
						2977	9									
02	36372 X	34686	-0-	-1686	-0-	31632	3	119	4	Y	2668	2661	0	7	8	8
						2935	9									
03	38626 X	36905	-0-	-1721	-0-	33898	3	35	4	Y	2702	2699	0	2	8	9
						2972	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	37678	-0-	37678	126405	31052	3	209	4	Y	5834	5841	0	11	8	10
						6417	9									
11	DLQ G-10	40209	-0-	40209	166614	33810	3	150	4	Y	5681	5682	0			9
						6249	9									
12	208959 X	42345	-0-	-166614	-0-	35808	3	74	4	Y	5875	5857	0	14	8	13
						6463	9									
01	26116 X	26116	-0-	-0-	-0-	21907	3	33	4	Y	3796	3798	0			11
						4176	9									
02	43064 X	29466	-0-	-13598	-0-	24583	3	112	4	Y	4337	4319	0	17	8	12
						4771	9									
03	42346 X	26435	-0-	-15911	-0-	21277	3	26	4	Y	4665	4656	0	6	8	15
						5132	9									

OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	42595	-0-	42595	179172	38294	3	261	4	Y	3673	3640	0	12	8	114
						4040	9									
11	218480 X	39308	-0-	-179172	-0-	35286	3	214	4	Y	3462	3462	0	19	8	95
						3808	9									
12	41260 X	41260	-0-	-0-	-0-	37293	3	109	4	Y	3507	3536	0	18	8	48
						3858	9									
01	46376 X	39517	-0-	-6859	-0-	35655	3	148	4	Y	3376	3343	0	25	8	56
						3714	9									
02	39424 X	33662	-0-	-5762	-0-	30332	3	107	4	Y	2930	2910	0	20	8	56
						3223	9									
03	42594 X	37412	-0-	-5182	-0-	33802	3	89	4	Y	3201	3171	0	21	8	65
						3521	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56513	X	47394	-0-	-9119	-0-	41299	3	258	4	Y	5306	5280	0	7	8	165
							5837	9									
11	54690	X	49226	-0-	-5464	-0-	42685	3	313	4	Y	5662	5658	0	13	8	156
							6228	9									
12	56513	X	51358	-0-	-5155	-0-	45134	3	137	4	Y	5534	5602	0	12	8	76
							6087	9									
01	DLQ G-10		47283	-0-	47283	47283	41253	3	171	4	Y	5326	5298	0	15	8	89
							5859	9									
02	DLQ G-10		39689	-0-	39689	86972	34547	3	122	4	Y	4564	4552	0	13	8	88
							5020	9									
03	DLQ G-10		44346	-0-	44346	131318	38675	3	101	4	Y	5064	5035	0	14	8	103
							5570	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060

10	DLQ G-10		79092	-0-	79092	337024	74391	3	35	4	Y	4242	4141	0	11	8	194
							4666	9									
11	413080	X	76056	-0-	-337024	-0-	71463	3	40	4	Y	4139	4086	0	17	8	230
							4553	9									
12	79359	X	79359	-0-	-0-	-0-	74691	3	268	4	Y	4000	4076	0	15	8	139
							4400	9									
01	88536	X	79623	-0-	-8913	-0-	75225	3	54	4	Y	3949	3828	0	21	8	239
							4344	9									
02	74256	X	72806	-0-	-1450	-0-	68434	3	499	4	Y	3521	3597	0	17	8	146
							3873	9									
03	79360	X	75806	-0-	-3554	-0-	71868	3	133	4	Y	3459	3465	0	13	8	127
							3805	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730

10	DLQ G-10		55483	-0-	55483	157020	46442	3	246	4	Y	7995	8008	0	4	8	14
							8795	9									
11	205005	X	47985	-0-	-157020	-0-	40431	3	169	4	Y	6714	6717	0			11
							7385	9									
12	46475	X	46475	-0-	-0-	-0-	39460	3	78	4	Y	6306	6299	0	4	8	14
							6937	9									
01	67177	X	45273	-0-	-21904	-0-	39311	3	53	4	Y	5372	5371	0			15
							5909	9									
02	60676	X	43800	-0-	-16876	-0-	37401	3	131	4	Y	5698	5688	0	9	8	16
							6268	9									
03	55490	X	47015	-0-	-8475	-0-	40575	3	39	4	Y	5819	5812	0	4	8	19
							6401	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10409 - 19976

10	DLQ G-10		26374	-0-	26374	77811	22818	3	184	4	Y	3065	3066	0	9	8	5
							3372	9									
11	DLQ G-10		26354	-0-	26354	104165	23882	3	127	4	Y	2132	2134	0			3
							2345	9									
12	137073	X	32908	-0-	-104165	-0-	29875	3	65	4	Y	2698	2685	0	10	8	6
							2968	9									
01	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	15911	3	22	4	Y	1852	1853	0			5
							2037	9									
02	26740	X	22265	-0-	-4475	-0-	20143	3	89	4	Y	1848	1833	0	15	8	5
							2033	9									
*03	34166	X	34166	-0-	-0-	-0-	31529	3	31	4	Y	2369	2362	0	4	8	8
							2606	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76335	X	47787	-0-	-28548	-0-	35938	3	385	4	Y	10422	10281	0	176	8	20
							11464	9									
11	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	18794	3	131	4	Y	4404	4159	0	221	8	44
							4844	9									
12	38579	X	38579	-0-	-0-	-0-	32257	3	176	4	Y	5587	5443	0	183	8	5
							6146	9									
01	53246	X	53246	-0-	-0-	-0-	46255	3	25	4	Y	6333	6041	0	284	8	13
							6966	9									
02	84439	X	84439	-0-	-0-	-0-	72904	3	59	4	Y	10433	10043	0	359	8	44
							11476	9									
*03	91897	X	91897	-0-	-0-	-0-	77303	3	14594	9	Y	13267	13121	0	168	8	22

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82870	X	82870	-0-	-0-	-0-	66400	3	641	4	Y	14390	14226	0	185	8	28
							15829	9									
11	65250	X	65250	-0-	-0-	-0-	54565	3	220	4	Y	9514	9213	0	232	8	97
							10465	9									
12	63713	X	63713	-0-	-0-	-0-	54068	3	293	4	Y	8502	8399	0	192	8	8
							9352	9									
01	DLQ G-10		64549	-0-	64549	64549	56837	3	33	4	Y	6981	6724	0	251	8	14
							7679	9									
02	DLQ G-10		3577	-0-	3577	68126	1715	3	32	4	Y	1664	1546	0	125	8	7
							1830	9									
03	DLQ G-10		23003	-0-	23003	91129	17819	3	5184	9	Y	4713	4520	0	192	8	8

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10499 - 20642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78926 X	69092	-0-	-9834	-0-	67707	3	1385	9	Y	1259	1259	0			-0-
11	74010 X	37933	-0-	-36077	-0-	37131	3	4	4	Y	725	725	0			-0-
						798	9									
12	74679 X	-0-	-0-	-74679	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	64036	-0-	64036	64036	62959	3	29	4	Y	953	886	0	59	8	8
						1048	9									
02	DLQ G-10	68511	-0-	68511	132547	65649	3	1754	4	Y	1007	912	0	100	8	3
						1108	9									
03	DLQ G-10	71585	-0-	71585	204132	70161	3	21	4	Y	1275	1200	0	75	8	3
						1403	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351

10	35464 X	33477	-0-	-1987	-0-	26462	3	7015	9	Y	6377	6377	0			-0-
11	34320 X	18261	-0-	-16059	-0-	14628	3	2	4	Y	3301	3301	0			-0-
						3631	9									
12	35464 X	-0-	-0-	-35464	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	28863	-0-	28863	28863	22105	3	13	4	Y	6132	6017	0	59	8	56
						6745	9									
02	DLQ G-10	84929	-0-	84929	113792	63770	3	1669	4	Y	17718	17624	0	100	8	50
						19490	9									
03	DLQ G-10	69653	-0-	69653	183445	53793	3	17	4	Y	14403	14353	0	68	8	32
						15843	9									

VAGRANT 38 C WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220

10	73129 X	62346	-0-	-10783	-0-	53180	3	371	4	N	7995	7846	0	11	8	316
						8795	9									
11	67830 X	59253	-0-	-8577	-0-	51382	3	7871	9	N	7155	7253	0	10	8	208
12	70091 X	45286	-0-	-24805	-0-	40082	3	56	4	N	4680	4766	0	10	8	112
						5148	9									
01	62341 X	54794	-0-	-7547	-0-	46996	3	43	4	N	7050	6966	0	19	8	177
						7755	9									
02	56308 X	53600	-0-	-2708	-0-	46464	3	250	4	N	6260	6308	0	19	8	110
						6886	9									
03	62341 X	59864	-0-	-2477	-0-	52020	3	7844	9	N	7131	7080	0	15	8	146

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664

10	95449 X	68194	-0-	-27255	-0-	62339	3	47	4	Y	5280	5148	0	12	8	240
						5808	9									
11	90510 X	64560	-0-	-25950	-0-	58532	3	32	4	Y	5451	5438	0	18	8	235
						5996	9									
12	86273 X	66391	-0-	-19882	-0-	59921	3	335	4	Y	5577	5584	0	17	8	211
						6135	9									
01	DLQ G-10	65573	-0-	65573	65573	59670	3	28	4	Y	5341	5327	0	21	8	204
						5875	9									
02	DLQ G-10	55468	-0-	55468	121041	49202	3	910	4	Y	4869	4761	0	18	8	294
						5356	9									
03	DLQ G-10	60503	-0-	60503	181544	54822	3	27	4	Y	5140	5268	0	16	8	150
						5654	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164256	X	164256	-0-	-0-	-0-	141287	3	658	4	Y	20283	20151	0	188	8	39
							22311	9									
11	117748	X	117748	-0-	-0-	-0-	101463	3	227	4	Y	14598	14249	0	238	8	150
							16058	9									
12	117960	X	117960	-0-	-0-	-0-	101598	3	300	4	Y	14602	14544	0	194	8	14
							16062	9									
01	DLQ G-10		49706	-0-	49706	49706	43179	3	18	4	Y	5917	5790	0	129	8	12
							6509	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49706					Y	-0-	12	0			-0-
03	DLQ G-10		6320	-0-	6320	56026	4689	3	1631	9	Y	1483	1332	0	149	8	2

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARRY BACK 6 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 288650 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7970 - 18365

10	60481	X	55270	-0-	-5211	-0-	50864	3	4406	9	Y	4005	3995	0	8	8	175
11	58410	X	52807	-0-	-5603	-0-	48587	3	4220	9	Y	3836	3822	0	13	8	176
12	58280	X	53566	-0-	-4714	-0-	49461	3	49	4	Y	3687	3721	0	11	8	131
							4056	9									
01	DLQ G-10		52651	-0-	52651	52651	48618	3	139	4	Y	3540	3528	0	14	8	129
							3894	9									
02	DLQ G-10		47998	-0-	47998	100649	44390	3	151	4	Y	3143	3113	0	12	8	147
							3457	9									
03	DLQ G-10		51096	-0-	51096	151745	47391	3	3705	9	Y	3368	3353	0	12	8	150

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372

10	107446	X	83451	-0-	-23995	-0-	64913	3	22	4	N	16833	16409	1	37	8	469
							18516	9									
11	100320	X	74422	-0-	-25898	-0-	65963	3	8459	9	N	7690	7976	1	45	8	138
12	102300	X	97181	-0-	-5119	-0-	84324	3	50	4	N	11643	11676	1	72	8	33
							12807	9									
01	99479	X	56201	-0-	-43278	-0-	50890	3	38	4	N	4794	4756	1	56	8	15
							5273	9									
02	75376	X	47407	-0-	-27969	-0-	39797	3	253	4	N	6688	6621	1	57	8	25
							7357	9									
03	97185	X	54332	-0-	-42853	-0-	48735	3	200	4	N	4906	4849	1	56	8	26
							5397	9									

CARRY BACK 6 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 288801 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193

10	74803	X	69525	-0-	-5278	-0-	66481	3	3044	9	Y	2767	2758	0	7	8	121
11	70170	X	65107	-0-	-5063	-0-	62285	3	2822	9	Y	2565	2557	0	11	8	118
12	70215	X	66099	-0-	-4116	-0-	63124	3	60	4	Y	2650	2665	0	9	8	94
							2915	9									
01	DLQ G-10		65806	-0-	65806	65806	62833	3	172	4	Y	2546	2534	0	13	8	93
							2801	9									
02	DLQ G-10		60588	-0-	60588	126394	57956	3	189	4	Y	2221	2200	0	10	8	104
							2443	9									
03	DLQ G-10		61269	-0-	61269	187663	58806	3	2463	9	Y	2239	2234	0	9	8	100

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CARRY BACK 6 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 288802 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8052 - 18507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70494	X	65051	-0-	-5443	-0-	62401	3	2650	9	Y	2409	2402	0	6	8	105
11	68220	X	62501	-0-	-5719	-0-	59940	3	2561	9	Y	2328	2316	0	10	8	107
12	70494	X	61111	-0-	-9383	-0-	58680	3	56	4	Y	2159	2180	0	9	8	77
							2375	9									
01	DLQ G-10		60400	-0-	60400	60400	57904	3	161	4	Y	2123	2110	0	13	8	77
							2335	9									
02	DLQ G-10		56013	-0-	56013	116413	53762	3	177	4	Y	1885	1864	0	10	8	88
							2074	9									
03	DLQ G-10		58051	-0-	58051	174464	55929	3	2122	9	Y	1929	1922	0	9	8	86

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887

10	81499	X	73961	-0-	-7538	-0-	69397	3	83	4	N	4074	3950	0	7	8	322
							4481	9									
11	78870	X	69954	-0-	-8916	-0-	65638	3	50	4	N	3878	4034	0	12	8	154
							4266	9									
12	80166	X	65550	-0-	-14616	-0-	61698	3	182	4	N	3336	3237	0	10	8	243
							3670	9									
01	79856	X	67719	-0-	-12137	-0-	63824	3	66	4	N	3481	3495	0	15	8	214
							3829	9									
02	70140	X	56342	-0-	-13798	-0-	52985	3	66	4	N	2992	2967	0	12	8	227
							3291	9									
03	73966	X	67722	-0-	-6244	-0-	63755	3	106	4	N	3510	3527	0	11	8	199
							3861	9									

TIM TAM 24 F WELL #: 7H RRCID -> 289166 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9596 - 19607

10	249931	X	249931	-0-	-0-	-0-	205437	3	44494	9	Y	40449	40262	0			490
11	216451	X	216451	-0-	-0-	-0-	179668	3	36783	9	Y	33439	33488	0			441
12	211028	X	211028	-0-	-0-	-0-	177498	3	33530	9	Y	30482	30764	0			159
01	DLQ G-10		201158	-0-	201158	201158	169190	3	31968	9	Y	29062	29006	0			215
02	DLQ G-10		165128	-0-	165128	366286	138760	3	26368	9	Y	23971	23933	0			253
03	DLQ G-10		180465	-0-	180465	546751	152107	3	28358	9	Y	25780	25846	0			187

TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRY BACK 6 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 289189 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7869 - 18235

10	67890	X	64746	-0-	-3144	-0-	62086	3	2660	9	Y	2418	2408	0	7	8	106
11	65700	X	62380	-0-	-3320	-0-	59865	3	2515	9	Y	2286	2276	0	11	8	105
12	67890	X	62504	-0-	-5386	-0-	60007	3	58	4	Y	2217	2234	0	9	8	79
							2439	9									
01	DLQ G-10		61394	-0-	61394	61394	58797	3	163	4	Y	2213	2199	0	12	8	81
							2434	9									
02	DLQ G-10		56419	-0-	56419	117813	54073	3	178	4	Y	1971	1950	0	10	8	92
							2168	9									
03	DLQ G-10		61852	-0-	61852	179665	59574	3	2278	9	Y	2071	2063	0	8	8	92

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 B WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 A WELL #: 9H RRCID -> 289216 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289476 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9095 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90706	X	76727	-0-	-13979	-0-	69183	3	283	4	Y	6601	6537	0	17	8	150
							7261	9									
11	84240	X	75644	-0-	-8596	-0-	68744	3	214	4	Y	6078	6062	0	25	8	141
							6686	9									
12	87048	X	76182	-0-	-10866	-0-	69017	3	434	4	Y	6119	6074	0	22	8	164
							6731	9									
01	DLQ G-10		75389	-0-	75389	75389	67660	3	995	4	Y	6122	6192	0	33	8	61
							6734	9									
02	DLQ G-10		60884	-0-	60884	136273	53403	3	2014	4	Y	4970	4883	0	25	8	123
							5467	9									
03	DLQ G-10		66895	-0-	66895	203168	60710	3	221	4	Y	5422	5407	0	24	8	114
							5964	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124279	X	97400	-0-	-26879	-0-	88566	3	94	4	N	7945	7936	0	11	8	69
							8740	9									
11	112890	X	84611	-0-	-28279	-0-	76912	3	47	4	N	6956	6966	0	16	8	43
							7652	9									
12	111662	X	93509	-0-	-18153	-0-	85303	3	53	4	N	7412	7373	0	17	8	65
							8153	9									
01	105617	X	90987	-0-	-14630	-0-	82970	3	83	4	N	7213	7156	0	22	8	100
							7934	9									
02	93212	X	78337	-0-	-14875	-0-	71562	3	105	4	N	6064	6098	0	18	8	48
							6670	9									
03	97402	X	84026	-0-	-13376	-0-	76845	3	90	4	N	6446	6415	0	16	8	63
							7091	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101

10	65193	X	21219	-0-	-43974	-0-	16967	3	42	4	N	3827	3812	0	13	8	33
							4210	9									
11	47010	X	19517	-0-	-27493	-0-	15687	3	23	4	N	3461	3452	0	20	8	22
							3807	9									
12	23870	X	21010	-0-	-2860	-0-	17187	3	25	4	N	3453	3426	0	19	8	30
							3798	9									
01	23870	X	22687	-0-	-1183	-0-	18805	3	44	4	N	3489	3445	0	26	8	48
							3838	9									
02	21676	X	21676	-0-	-0-	-0-	18161	3	59	4	N	3142	3144	0	21	8	25
							3456	9									
*03	22356	X	22356	-0-	-0-	-0-	18607	3	50	4	N	3363	3336	0	19	8	33
							3699	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972

10	114390	X	93323	-0-	-21067	-0-	82777	3	101	4	N	9495	9461	0	20	8	83
							10445	9									
11	110700	X	90046	-0-	-20654	-0-	80325	3	55	4	N	8787	8786	0	29	8	55
							9666	9									
12	114390	X	89721	-0-	-24669	-0-	80379	3	55	4	N	8443	8400	0	24	8	74
							9287	9									
01	95356	X	86910	-0-	-8446	-0-	77793	3	91	4	N	8205	8131	0	35	8	113
							9026	9									
02	86128	X	69993	-0-	-16135	-0-	62509	3	115	4	N	6699	6733	0	26	8	53
							7369	9									
03	93310	X	81042	-0-	-12268	-0-	72599	3	107	4	N	7578	7535	0	22	8	74
							8336	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341

10	118327	X	91963	-0-	-26364	-0-	85686	3	93	4	N	5622	5620	0	8	8	49
							6184	9									
11	107490	X	85888	-0-	-21602	-0-	80089	3	50	4	N	5226	5229	0	13	8	33
							5749	9									
12	106392	X	85173	-0-	-21219	-0-	79491	3	51	4	N	5119	5093	0	14	8	45
							5631	9									
01	91977	X	84076	-0-	-7901	-0-	78556	3	87	4	N	4939	4898	0	18	8	68
							5433	9									
02	83076	X	74082	-0-	-8994	-0-	69242	3	112	4	N	4298	4315	0	17	8	34
							4728	9									
03	91977	X	80700	-0-	-11277	-0-	75555	3	98	4	N	4588	4562	0	15	8	45
							5047	9									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267087 X	267087	-0-	-0-	-0-	245824	3	54	4	Y	19281	19270	0	32	8	39
						21209	9									
11	256860 X	244733	-0-	-12127	-0-	226907	3	4	4	Y	16202	16143	0	48	8	50
						17822	9									
12	265422 X	241970	-0-	-23452	-0-	226039	3	65	4	Y	14424	14391	0	41	8	42
						15866	9									
01	DLQ G-10	223676	-0-	223676	223676	209828	3	123	4	Y	12477	12414	0	53	8	52
						13725	9									
02	DLQ G-10	183422	-0-	183422	407098	169994	3	2474	4	Y	9958	9918	0	43	8	49
						10954	9									
03	DLQ G-10	204985	-0-	204985	612083	193522	3	234	4	Y	10208	10063	0	38	8	156
						11229	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7795 - 17694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	235848 X	207439	-0-	-28409	-0-	196035	3	43	4	Y	10328	10307	0	29	8	21
						11361	9									
11	228240 X	187658	-0-	-40582	-0-	178169	3	3	4	Y	8624	8577	0	41	8	27
						9486	9									
12	235848 X	178383	-0-	-57465	-0-	169724	3	49	4	Y	7827	7796	0	35	8	23
						8610	9									
01	DLQ G-10	160353	-0-	160353	160353	152983	3	90	4	Y	6618	6570	0	43	8	28
						7280	9									
02	DLQ G-10	127974	-0-	127974	288327	120625	3	1768	4	Y	5074	5044	0	33	8	25
						5581	9									
03	DLQ G-10	147697	-0-	147697	436024	141666	3	173	4	Y	5325	5238	0	31	8	81
						5858	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7763 - 17436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	216783 X	211481	-0-	-5302	-0-	199595	3	44	4	Y	10765	10742	0	31	8	22
						11842	9									
11	209790 X	190196	-0-	-19594	-0-	180663	3	3	4	Y	8664	8615	0	44	8	27
						9530	9									
12	216783 X	187005	-0-	-29778	-0-	178244	3	52	4	Y	7917	7884	0	37	8	23
						8709	9									
01	DLQ G-10	176689	-0-	176689	176689	169359	3	101	4	Y	6572	6522	0	45	8	28
						7229	9									
02	DLQ G-10	147843	-0-	147843	324532	139834	3	2046	4	Y	5421	5388	0	35	8	26
						5963	9									
03	DLQ G-10	163191	-0-	163191	487723	156916	3	191	4	Y	5531	5441	0	32	8	84
						6084	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290200 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7828 - 17692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	235848 X	210004	-0-	-25844	-0-	196617	3	43	4	Y	12131	12106	0	32	8	25
						13344	9									
11	228240 X	197980	-0-	-30260	-0-	185556	3	3	4	Y	11292	11237	0	45	8	35
						12421	9									
12	235848 X	195600	-0-	-40248	-0-	185359	3	54	4	Y	9261	9228	0	41	8	27
						10187	9									
01	DLQ G-10	182023	-0-	182023	182023	172913	3	103	4	Y	8188	8130	0	51	8	34
						9007	9									
02	DLQ G-10	153630	-0-	153630	335653	142861	3	2090	4	Y	7890	7847	0	38	8	39
						8679	9									
03	DLQ G-10	175842	-0-	175842	511495	166110	3	202	4	Y	8664	8534	0	37	8	132
						9530	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290216 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8081 - 18148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	237181 X	161087	-0-	-76094	-0-	151823	3	115	4	N	8317	8276	1	26	8	103
						9149	9									
11	199950 X	148930	-0-	-51020	-0-	140783	3	54	4	N	7357	7295	1	23	8	142
						8093	9									
12	198710 X	146934	-0-	-51776	-0-	138177	3	990	4	N	7061	7117	1	22	8	64
						7767	9									
01	187953 X	142133	-0-	-45820	-0-	134681	3	39	4	N	6739	6652	1	30	8	121
						7413	9									
02	155456 X	128689	-0-	-26767	-0-	120393	3	2035	4	N	5692	5612	1	23	8	178
						6261	9									
03	161076 X	95358	-0-	-65718	-0-	89911	3	634	4	N	4375	4398	1	23	8	132
						4813	9									

COUNT FLEET 48 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 291125 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8935 - 19219

10	209701 X	209701	-0-	-0-	-0-	182785	3	25	4	Y	24446	24417	0	46	8	36
						26891	9									
11	209310 X	177971	-0-	-31339	-0-	157259	3	20712	9	Y	18829	18776	0	61	8	28
12	216287 X	195431	-0-	-20856	-0-	176236	3	273	4	Y	17202	17171	0	53	8	6
						18922	9									
01	DLQ G-10	195086	-0-	195086	195086	177584	3	185	4	Y	15743	15664	0	75	8	10
						17317	9									
02	DLQ G-10	161862	-0-	161862	356948	145545	3	984	4	Y	13939	13856	0	83	8	10
						15333	9									
03	DLQ G-10	184958	-0-	184958	541906	170364	3	29	4	Y	13241	13192	0	51	8	8
						14565	9									

COUNT FLEET 48 STATE G WELL #: 7H RRCID -> 291127 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8869 - 19231

10	269142 X	189520	-0-	-79622	-0-	165073	3	23	4	Y	22204	22139	0	50	8	33
						24424	9									
11	189180 X	168216	-0-	-20964	-0-	149674	3	18542	9	Y	16856	16792	0	72	8	25
12	195486 X	169611	-0-	-25875	-0-	151291	3	239	4	Y	16437	16399	0	57	8	6
						18081	9									
01	195486 X	169701	-0-	-25785	-0-	153926	3	156	4	Y	14199	14124	0	72	8	9
						15619	9									
02	171192 X	141976	-0-	-29216	-0-	128906	3	878	4	Y	11084	11025	0	60	8	8
						12192	9									
03	189534 X	167248	-0-	-22286	-0-	153172	3	26	4	Y	12773	12722	0	51	8	8
						14050	9									

COUNT FLEET 48 STATE D WELL #: 4H RRCID -> 291135 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8598 - 18828

10	218674 X	172959	-0-	-45715	-0-	146074	3	20	4	Y	24423	24390	0	50	8	36
						26865	9									
11	220890 X	153456	-0-	-67434	-0-	132454	3	21002	9	Y	19093	19031	0	69	8	29
12	203329 X	145270	-0-	-58059	-0-	126807	3	203	4	Y	16600	16566	0	57	8	6
						18260	9									
01	DLQ G-10	130442	-0-	130442	130442	114062	3	122	4	Y	14780	14702	0	75	8	9
						16258	9									
02	DLQ G-10	109687	-0-	109687	240129	95759	3	674	4	Y	12049	11990	0	59	8	9
						13254	9									
03	DLQ G-10	121356	-0-	121356	361485	107426	3	19	4	Y	12646	12595	0	52	8	8
						13911	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COUNT FLEET 48 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 291149 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8740 - 18881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	238545 X	160270	-0-	-78275	-0-	138827	3	19	4	Y	19476	19450	0	46	8	29
						21424	9									
11	208290 X	154691	-0-	-53599	-0-	136597	3	18094	9	Y	16449	16384	0	69	8	25
12	209746 X	141267	-0-	-68479	-0-	124882	3	198	4	Y	14715	14680	0	54	8	6
						16187	9									
01	DLQ G-10	137103	-0-	137103	137103	122228	3	126	4	Y	13408	13332	0	74	8	8
						14749	9									
02	DLQ G-10	114428	-0-	114428	251531	101616	3	695	4	Y	11015	10953	0	62	8	8
						12117	9									
03	DLQ G-10	117185	-0-	117185	368716	105121	3	18	4	Y	10951	10902	0	50	8	7
						12046	9									

COUNT FLEET 48 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 291150 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8777 - 18976

10	231632 X	161385	-0-	-70247	-0-	132213	3	19	4	Y	26503	26429	0	56	8	39
						29153	9									
11	195480 X	170817	-0-	-24663	-0-	145469	3	25348	9	Y	23044	22977	0	72	8	34
12	178994 X	165130	-0-	-13864	-0-	139587	3	224	4	Y	23017	22982	0	60	8	9
						25319	9									
01	174499 X	147234	-0-	-27265	-0-	126145	3	135	4	Y	19049	18963	0	83	8	12
						20954	9									
02	159544 X	120124	-0-	-39420	-0-	103343	3	707	4	Y	14613	14545	0	69	8	11
						16074	9									
03	176638 X	125484	-0-	-51154	-0-	109376	3	19	4	Y	14626	14571	0	57	8	9
						16089	9									

COUNT FLEET 48 STATE I WELL #: 9H RRCID -> 291174 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8894 - 19237

10	269018 X	56089	-0-	-212929	-0-	41239	3	9	4	Y	13492	13423	0	62	8	20
						14841	9									
11	260340 X	66901	-0-	-193439	-0-	51346	3	15555	9	Y	14141	14061	0	79	8	21
12	232531 X	165506	-0-	-67025	-0-	124649	3	202	4	Y	36959	36899	0	67	8	14
						40655	9									
01	229617 X	190224	-0-	-39393	-0-	153908	3	162	4	Y	32867	32772	0	88	8	21
						36154	9									
02	154687 X	154687	-0-	-0-	-0-	129614	3	887	4	Y	21987	21921	0	71	8	16
						24186	9									
*03	177163 X	177163	-0-	-0-	-0-	153181	3	27	4	Y	21777	21719	0	60	8	14
						23955	9									

COUNT FLEET 48 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 291197 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8994 - 19184

10	216799 X	216799	-0-	-0-	-0-	182853	3	25	4	Y	30837	30810	0	50	8	45
						33921	9									
11	200700 X	183083	-0-	-17617	-0-	155722	3	27361	9	Y	24874	24816	0	66	8	37
12	208103 X	198518	-0-	-9585	-0-	174121	3	276	4	Y	21928	21899	0	58	8	8
						24121	9									
01	216814 X	199128	-0-	-17686	-0-	176532	3	183	4	Y	20375	20290	0	80	8	13
						22413	9									
02	195832 X	146647	-0-	-49185	-0-	129286	3	891	4	Y	14973	14916	0	59	8	11
						16470	9									
03	216814 X	196237	-0-	-20577	-0-	176691	3	31	4	Y	17741	17684	0	57	8	11
						19515	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291442 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8671 - 18651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	669702 X	243670	-0-	-426032	-0-	218666	3	25004	9	N	22731	22751	0	25	8	126
11	220131 X	220131	-0-	-0-	-0-	200562	3	86	4	N	17712	17631	0	35	8	172
						19483	9									
12	211346 X	211346	-0-	-0-	-0-	193605	3	1055	4	N	15169	15150	0	30	8	161
						16686	9									
01	194277 X	187611	-0-	-6666	-0-	171995	3	1623	4	N	12721	12640	0	37	8	205
						13993	9									
02	175476 X	152972	-0-	-22504	-0-	137986	3	3862	4	N	10113	10085	0	30	8	203
						11124	9									
03	194277 X	172491	-0-	-21786	-0-	160781	3	410	4	N	10273	10307	0	28	8	141
						11300	9									

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291446 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8228 - 18409

10	676111 X	211547	-0-	-464564	-0-	178831	3	32716	9	N	29742	29834	0	25	8	165
11	197289 X	197289	-0-	-0-	-0-	170613	3	74	4	N	24184	24079	0	35	8	235
						26602	9									
12	188202 X	188202	-0-	-0-	-0-	165367	3	901	4	N	19940	19933	0	30	8	212
						21934	9									
01	168826 X	166730	-0-	-2096	-0-	146326	3	1379	4	N	17295	17191	0	37	8	279
						19025	9									
02	152488 X	143925	-0-	-8563	-0-	124837	3	3519	4	N	14154	14119	0	30	8	284
						15569	9									
03	168826 X	159688	-0-	-9138	-0-	143731	3	368	4	N	14172	14233	0	28	8	195
						15589	9									

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291547 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8434 - 18412

10	1024438 X	300869	-0-	-723569	-0-	262373	3	197	4	Y	34817	34774	0	42	8	46
						38299	9									
11	278715 X	278715	-0-	-0-	-0-	247806	3	30909	9	Y	28099	28040	0	64	8	41
12	260039 X	260039	-0-	-0-	-0-	233607	3	298	4	Y	23758	23698	0	50	8	51
						26134	9									
01	198152 X	187641	-0-	-10511	-0-	170761	3	4	4	Y	15342	15286	0	51	8	56
						16876	9									
02	201259 X	201259	-0-	-0-	-0-	182146	3	987	4	Y	16478	16438	0	49	8	47
						18126	9									
*03	241633 X	241633	-0-	-0-	-0-	222485	3	19148	9	Y	17407	17227	0	49	8	178

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291611 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8527 - 18557

10	1023918 X	305590	-0-	-718328	-0-	267248	3	201	4	Y	34674	34630	0	45	8	45
						38141	9									
11	278476 X	278476	-0-	-0-	-0-	249037	3	29439	9	Y	26763	26701	0	68	8	39
12	257791 X	257791	-0-	-0-	-0-	233389	3	298	4	Y	21913	21852	0	53	8	47
						24104	9									
01	168826 X	152765	-0-	-16061	-0-	139188	3	4	4	Y	12339	12293	0	48	8	45
						13573	9									
02	176503 X	176503	-0-	-0-	-0-	160266	3	897	4	Y	13945	13904	0	47	8	39
						15340	9									
*03	243342 X	243342	-0-	-0-	-0-	225886	3	17456	9	Y	15869	15694	0	52	8	162

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291612 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8599 - 18637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	841305	X	302563	-0-	-538742	-0-	267447	3	201	4	Y	31741	31697	0	45	8	42
							34915	9									
11	271459	X	271459	-0-	-0-	-0-	245662	3	25797	9	Y	23452	23396	0	64	8	34
12	252116	X	252116	-0-	-0-	-0-	231155	3	294	4	Y	18788	18730	0	52	8	40
							20667	9									
01	194742	X	178940	-0-	-15802	-0-	165869	3	4	4	Y	11879	11827	0	49	8	43
							13067	9									
02	184188	X	184188	-0-	-0-	-0-	164078	3	916	4	Y	17449	17397	0	46	8	49
							19194	9									
*03	233148	X	233148	-0-	-0-	-0-	219389	3	13759	9	Y	12508	12378	0	52	8	127

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291741 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF. 9875 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		144567	-0-	144567	333896	113754	3	416	4	N	27634	27635	0	34	8	47
							30397	9									
11	0		119808	-0-	119808	453704	95043	3	228	4	N	22306	22317	0			36
							24537	9									
12	564408	X	110704	-0-	-453704	-0-	89114	3	105	4	N	19532	19500	0	25	8	43
							21485	9									
01	121582	X	101253	-0-	-20329	-0-	82679	3	65	4	N	16826	16821	0			48
							18509	9									
02	109816	X	87030	-0-	-22786	-0-	71399	3	135	4	N	14087	14039	0	56	8	40
							15496	9									
03	121582	X	94677	-0-	-26905	-0-	78929	3	41	4	N	14279	14251	0	22	8	46
							15707	9									

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291883 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9944 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		196458	-0-	196458	393916	156670	3	560	4	N	35662	35653	0	43	8	61
							39228	9									
11	0		167166	-0-	167166	561082	133207	3	319	4	N	30582	30594	0			49
							33640	9									
12	0		152704	-0-	152704	713786	123292	3	143	4	N	26608	26565	0	33	8	59
							29269	9									
01	848722	X	134936	-0-	-713786	-0-	110438	3	85	4	N	22194	22190	0			63
							24413	9									
02	151648	X	128547	-0-	-23101	-0-	106481	3	202	4	N	19876	19841	0	41	8	57
							21864	9									
03	167896	X	141048	-0-	-26848	-0-	118126	3	63	4	N	20781	20756	0	16	8	66
							22859	9									

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291889 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8276 - 18086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	982844	X	264096	-0-	-718748	-0-	220002	3	165	4	Y	39935	39886	0	50	8	52
							43929	9									
11	235337	X	235337	-0-	-0-	-0-	201380	3	33957	9	Y	30870	30820	0	57	8	45
12	219971	X	219971	-0-	-0-	-0-	191142	3	244	4	Y	25986	25919	0	56	8	56
							28585	9									
01	161138	X	157926	-0-	-3212	-0-	139562	3	3	4	Y	16692	16629	0	58	8	61
							18361	9									
*02	157415	X	157415	-0-	-0-	-0-	137110	3	754	4	Y	17774	17733	0	52	8	50
							19551	9									
*03	205489	X	205489	-0-	-0-	-0-	185260	3	20229	9	Y	18390	18194	0	58	8	188

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291924 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10304 - 20205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		224171	-0-	224171	496888	195180	3	704	4	N	25715	25708	0	37	8	44
							28287	9									
11	0		201631	-0-	201631	698519	177097	3	431	4	N	21912	21921	0			35
							24103	9									
12	0		190373	-0-	190373	888892	168746	3	193	4	N	19485	19443	0	34	8	43
							21434	9									
01	1059120	X	170228	-0-	-888892	-0-	152331	3	114	4	N	16166	16163	0			46
							17783	9									
02	189112	X	152062	-0-	-37050	-0-	136457	3	259	4	N	13951	13901	0	56	8	40
							15346	9									
03	209374	X	160858	-0-	-48516	-0-	145739	3	75	4	N	13676	13651	0	21	8	44
							15044	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292058 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 19813

10	0		252116	-0-	252116	257299	196669	3	55447	9	N	50406	50341	0			98
11	0		188758	-0-	188758	446057	144010	3	44748	9	N	40680	40353	0			425
12	0		184253	-0-	184253	630310	141963	3	42290	9	N	38445	38834	0			36
01	0		157512	-0-	157512	787822	122647	3	34865	9	N	31695	31663	0			68
02	911388	X	123566	-0-	-787822	-0-	97418	3	26148	9	N	23771	23735	0			104
03	174468	X	129096	-0-	-45372	-0-	103266	3	25830	9	N	23482	23546	0			40

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292087 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986

10	0		203901	-0-	203901	413626	164518	3	587	4	N	35269	35263	0	44	8	60
							38796	9									
11	0		177459	-0-	177459	591085	142092	3	341	4	N	31842	31851	0			51
							35026	9									
12	0		159838	-0-	159838	750923	129146	3	149	4	N	27766	27726	0	29	8	62
							30543	9									
01	891185	X	140262	-0-	-750923	-0-	113417	3	87	4	N	24325	24318	0			69
							26758	9									
02	163772	X	79404	-0-	-84368	-0-	64194	3	143	4	N	13697	13680	0	47	8	39
							15067	9									
03	181319	X	120099	-0-	-61220	-0-	97641	3	58	4	N	20364	20314	0	24	8	65
							22400	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292130 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9346 - 19814

10	0		191258	-0-	191258	193942	147603	3	43655	9	N	39686	39631	0			77
11	0		165576	-0-	165576	359518	127345	3	38231	9	N	34755	34469	0			363
12	0		136176	-0-	136176	495694	106099	3	30077	9	N	27343	27680	0			26
01	0		119300	-0-	119300	614994	95068	3	24232	9	N	22029	22008	0			47
02	713353	X	98359	-0-	-614994	-0-	80101	3	18258	9	N	16598	16572	0			73
03	132928	X	99974	-0-	-32954	-0-	82802	3	17172	9	N	15611	15658	0			26

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292174 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9717 - 20100

10	0		209004	-0-	209004	210961	166069	3	42935	9	N	39032	38964	0			76
11	0		183829	-0-	183829	394790	145157	3	38672	9	N	35156	34865	0			367
12	0		176491	-0-	176491	571281	142086	3	34405	9	N	31277	31614	0			30
01	0		156886	-0-	156886	728167	128701	3	28185	9	N	25623	25598	0			55
02	854211	X	126044	-0-	-728167	-0-	105320	3	20724	9	N	18840	18812	0			83
03	147777	X	131862	-0-	-15915	-0-	111810	3	20052	9	N	18229	18281	0			31

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 292237 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9610 - 19859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					-0-
10	0		131799	-0-	131799	131826	103620	3	28179	9	N	25617	25567	0			50
11	0		143404	-0-	143404	275230	113258	3	30146	9	N	27405	27169	0			286
12	0		145301	-0-	145301	420531	116887	3	28414	9	N	25831	26093	0			24
01	0		136040	-0-	136040	556571	111554	3	24486	9	N	22260	22236	0			48
*02	668730	X	112159	-0-	-556571	-0-	93588	3	18571	9	N	16883	16857	0			74
03	144708	X	124464	-0-	-20244	-0-	105500	3	18964	9	N	17240	17285	0			29

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					402
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					402
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
02	2800	N	13790	-0-	10990	10990	56	1	12697	3	N	943	952	1			393
							1037	9									
*03	3100	N	8186	-0-	5086	16076	62	1	7658	3	N	424	382	1			435
							466	9									

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

10	3658	X	71	-0-	-3587	-0-	60	1	7	3	N	4					389
							4	9									
11	3540	X	40	-0-	-3500	-0-	40	1			N	-0-					389
12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	34	1	4945	3	N	210					599
							231	9									
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					599
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	56	1	3678	3	N	185	387	1			397
							204	9									
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					397

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	62	1	2166	3	Y	28					292
							31	9									
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	60	1	2018	3	Y	46					338
							51	9									
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	62	1	2150	3	Y	34	192	1			180
							37	9									
01	2511	X	2182	-0-	-329	-0-	62	1	2078	3	Y	38					218
							42	9									
*02	2268	X	2055	-0-	-213	-0-	56	1	1952	3	Y	43					261
							47	9									
03	2263	X	2175	-0-	-88	-0-	62	1	2107	3	Y	5					266
							6	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

10	5890	X	3718	-0-	-2172	-0-	139	1	3239	3	Y	308	167	0			154
							1	4	339	9							
11	5700	X	1195	-0-	-4505	-0-	49	1	1080	3	Y	60	194	0			20
							66	9									
12	5146	X	2781	-0-	-2365	-0-	81	1	2656	3	Y	40	41	0			19
							44	9									
01	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	110	1	2910	3	Y	248	213	0			54
							1	4	273	9							
02	3360	X	2686	-0-	-674	-0-	104	1	2451	3	Y	118	129	0			43
							1	4	130	9							
03	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	145	1	3258	3	Y	145	161	0			27
							1	4	160	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
03	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					471

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
12	3751 X	10	-0-	-3741	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	662	-0-	662	662	659	3	3	4	Y	-0-					-0-
02	T. A.	4376	-0-	4376	5038	44	1	3304	3	Y	930	689	0			241
						5	4	1023	9							
03	T. A.	4863	-0-	4863	9901	62	1	3685	3	Y	1013	1143	0			111
						2	4	1114	9							

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

10	13764 X	253	-0-	-13511	-0-	50	1	93	3	N	100					377
						110	9									
11	13680 X	2441	-0-	-11239	-0-	2438	3	3	9	N	3					380
12	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					380
01	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					380
02	7084 X	-0-	-0-	-7084	-0-					N	8					388
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	3					391

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

10	18228 X	10686	-0-	-7542	-0-	132	1	10454	3	Y	75	114	0			56
						17	4	83	9							
11	18240 X	9535	-0-	-8705	-0-	368	1	8699	3	Y	283	203	0			136
						157	4	311	9							
12	18848 X	7379	-0-	-11469	-0-	430	1	6529	3	Y	302	323	0			115
						88	4	332	9							
01	18848 X	1972	-0-	-16876	-0-	46	1	1480	3	Y	388	409	0			94
						19	4	427	9							
02	18153 X	18153	-0-	-0-	-0-	90	1	17487	3	Y	287	91	0			290
						260	4	316	9							
*03	13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	14	1	13236	3	Y	476	694	0			72
						97	4	524	9							

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

10	14849 X	12458	-0-	-2391	-0-	62	1	11832	3	N	513	474	1			666
						564	9									
11	13950 X	2894	-0-	-11056	-0-	60	1	2665	3	N	154	480	1			340
						169	9									
12	16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	62	1	15439	3	N	612					952
						673	9									
01	12834 X	10609	-0-	-2225	-0-	62	1	10100	3	N	406	471	1			887
						447	9									
02	11256 X	8846	-0-	-2410	-0-	56	1	8420	3	N	336	754	1			469
						370	9									
03	14849 X	5507	-0-	-9342	-0-	62	1	5178	3	N	243					712
						267	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	960	1	9552	3	N	417	372	1			718
							459	9									
11	8940	X	6413	-0-	-2527	-0-	352	1	5866	3	N	177	377	1			518
							195	9									
12	23101	X	23101	-0-	-0-	-0-	905	1	20965	3	N	1119	1128	1			509
							1231	9									
01	21366	X	21366	-0-	-0-	-0-	917	1	19459	3	N	900	705	1			704
							990	9									
02	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	681	1	12844	3	N	503	709	1			498
							553	9									
*03	19933	X	19933	-0-	-0-	-0-	977	1	18045	3	N	828	755	1			571
							911	9									

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44680	X	44680	-0-	-0-	-0-	1984	1	40756	3	Y	1743	1563	0			648
							23	4	1917	9							
11	40321	X	40321	-0-	-0-	-0-	1920	1	36725	3	Y	1467	1421	0			694
							62	4	1614	9							
12	44259	X	44259	-0-	-0-	-0-	1984	1	40442	3	Y	1642	1587	0			749
							27	4	1806	9							
01	27341	X	27341	-0-	-0-	-0-	1804	1	24189	3	Y	1101	1227	0			623
							137	4	1211	9							
02	35896	X	35896	-0-	-0-	-0-	1792	1	31842	3	Y	1593	1292	0			924
							510	4	1752	9							
*03	57987	X	57987	-0-	-0-	-0-	1984	1	51812	3	Y	3691	3631	0			984
							131	4	4060	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41460	X	8893	-0-	-32567	-0-	626	1	7489	3	Y	707	647	0			358
							778	9									
11	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	685	1	8291	3	Y	597	743	0			212
							657	9									
12	9393	X	9090	-0-	-303	-0-	849	1	7676	3	Y	514	443	0			283
							565	9									
01	T. A.		8696	-0-	8696	8696	844	1	7455	3	Y	361	458	0			186
							397	9									
02	T. A.		11391	-0-	11391	20087	895	1	10253	3	Y	221	297	0			110
							243	9									
03	T. A.		16990	-0-	16990	37077	808	1	15865	3	Y	288	265	0			133
							317	9									

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	992	-0-	-8153	-0-	992	1			Y	-0-					301
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					301
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					301
01	T. A.		1387	-0-	1387	1387	992	1	395	3	Y	-0-					301
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1387					Y	-0-					301
03	T. A.		1270	-0-	1270	2657	992	1	278	3	Y	-0-					301

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17670	X	16018	-0-	-1652	-0-	384	1	15022	3	Y	556	584	0			165
							612	9									
11	17100	X	12621	-0-	-4479	-0-	441	1	11588	3	Y	538	559	0			144
							592	9									
12	17670	X	14257	-0-	-3413	-0-	573	1	13084	3	Y	545	578	0			111
							600	9									
01	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	590	1	13647	3	Y	609	593	0			127
							670	9									
02	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	292	1	11569	3	Y	395	375	0			147
							435	9									
*03	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	487	1	13188	3	Y	432	501	0			78
							475	9									

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25265	X	22509	-0-	-2756	-0-	951	1	21040	3	N	469	461	0			120
							2	4	516	9							
11	25920	X	20644	-0-	-5276	-0-	832	1	19221	3	N	537	581	0			76
							591	9									
12	26784	X	17873	-0-	-8911	-0-	760	1	16599	3	N	466	469	0			73
							1	4	513	9							
01	26784	X	3891	-0-	-22893	-0-	169	1	3531	3	N	174	213	0			34
							191	9									
02	20328	X	-0-	-0-	-20328	-0-					N	-0-	34	0			-0-
03	22506	X	-0-	-0-	-22506	-0-					N	-0-					-0-

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18268	X	18268	-0-	-0-	-0-	731	1	17051	3	Y	439	444	0			219
							3	4	483	9							
11	15600	X	11361	-0-	-4239	-0-	475	1	10525	3	Y	326	439	0			106
							2	4	359	9							
12	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	478	1	15657	3	Y	399	318	0			187
							2	4	439	9							
01	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	555	1	14708	3	Y	462	548	0			101
							3	4	508	9							
02	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	528	1	12477	3	Y	398	353	0			146
							3	4	438	9							
*03	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	612	1	13781	3	Y	562	604	0			104
							3	4	618	9							

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21142	X	15035	-0-	-6107	-0-	932	1	13465	3	N	580	376	1			600
							638	9									
11	20460	X	18437	-0-	-2023	-0-	876	1	16843	3	N	653	746	1			507
							718	9									
12	19902	X	14526	-0-	-5376	-0-	608	1	13305	3	N	557	394	1			670
							613	9									
01	15531	X	9693	-0-	-5838	-0-	962	1	8394	3	N	306	376	1			600
							337	9									
*02	17220	X	1421	-0-	-15799	-0-	384	1	556	3	N	437	367	1			670
							481	9									
*03	23838	X	23838	-0-	-0-	-0-	82	1	22957	3	N	726	760	1			636
							799	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22443	X	22443	-0-	-0-	-0-	640	1	20571	3	Y	1120	1136	1			634
							1232	9									
11	21390	X	16288	-0-	-5102	-0-	390	1	15092	3	Y	733	756	1			611
							806	9									
12	22103	X	13497	-0-	-8606	-0-	62	1	12732	3	Y	639	761	1			489
							703	9									
01	T. A.		15519	-0-	15519	15519	62	1	14667	3	Y	718	378	1			829
							790	9									
02	T. A.		15812	-0-	15812	31331	56	1	14801	3	Y	868	761	1			936
							955	9									
03	T. A.		16550	-0-	16550	47881	62	1	15305	3	Y	1075	749	1			1262
							1183	9									

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

10	29419	X	27816	-0-	-1603	-0-	60	1	26257	3	N	1363	1300	1			707
							1499	9									
11	27300	X	22647	-0-	-4653	-0-	121	1	21367	3	N	1054	1120	1			641
							1159	9									
12	27497	X	25517	-0-	-1980	-0-	62	1	23964	3	N	1355	1504	1			492
							1491	9									
01	27807	X	24856	-0-	-2951	-0-	62	1	23312	3	N	1347	1129	1			710
							1482	9									
02	25116	X	20554	-0-	-4562	-0-	56	1	19194	3	N	1185	1514	1			381
							1304	9									
03	27807	X	22819	-0-	-4988	-0-	62	1	21357	3	N	1273	1133	1			521
							1400	9									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

10	89274	X	51146	-0-	-38128	-0-	1845	1	43677	3	Y	5113	4682	0			869
							5624	9									
11	43066	X	43066	-0-	-0-	-0-	1830	1	36416	3	Y	4368	4685	0			552
							15	4	4805	9							
12	42282	X	42282	-0-	-0-	-0-	1892	1	35646	3	Y	4313	4393	0			472
							4744	9									
01	33830	X	33830	-0-	-0-	-0-	1822	1	28419	3	Y	3258	3250	0			480
							5	4	3584	9							
02	31253	X	31253	-0-	-0-	-0-	1481	1	26336	3	Y	3124	3100	0			504
							3436	9									
*03	32314	X	32314	-0-	-0-	-0-	1832	1	27062	3	Y	3109	3012	0			601
							3420	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

10	19557	X	19557	-0-	-0-	-0-	992	1	17549	3	N	924	939	1			911
							1016	9									
11	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	960	1	17412	3	N	679	755	1			835
							747	9									
12	23118	X	23118	-0-	-0-	-0-	992	1	20905	3	N	1110	1126	1			819
							1221	9									
01	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	992	1	16963	3	N	991	376	1			1434
							1090	9									
02	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	896	1	14359	3	N	835	759	1			1510
							919	9									
*03	20367	X	20367	-0-	-0-	-0-	992	1	18408	3	N	879	1127	1			1262
							967	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

10	22754	X	20912	-0-	-1842	-0-	788	1	19879	3	Y	223	204	0			113
							245	9									
11	22020	X	14259	-0-	-7761	-0-	875	1	13174	3	Y	191	236	0			68
							210	9									
12	22754	X	13819	-0-	-8935	-0-	1135	1	12540	3	Y	131	127	0			72
							144	9									
01	T. A.		5410	-0-	5410	5410	1140	1	4039	3	Y	210	174	0			108
							231	9									
02	T. A.		14973	-0-	14973	20383	897	1	13566	3	Y	464	341	0			231
							510	9									
03	T. A.		1451	-0-	1451	21834	1176	1	275	9	Y	250	366	0			115

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

10	37231	X	24351	-0-	-12880	-0-	708	1	22736	3	Y	817	768	0			247
							8	4	899	9							
11	36030	X	19152	-0-	-16878	-0-	642	1	17171	3	Y	840	891	0			196
							415	4	924	9							
12	37231	X	19700	-0-	-17531	-0-	607	1	18115	3	Y	886	938	0			144
							3	4	975	9							
01	T. A.		21101	-0-	21101	21101	573	1	19070	3	Y	1307	1190	0			261
							20	4	1438	9							
02	T. A.		15063	-0-	15063	36164	455	1	13354	3	Y	1123	1174	0			210
							19	4	1235	9							
03	T. A.		23567	-0-	23567	59731	710	1	21461	3	Y	1260	1271	0			199
							10	4	1386	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41819	X	22017	-0-	-19802	-0-	260	1	20491	3	Y	1121	2008	0			848
							33	4	1233	9							
11	40470	X	23622	-0-	-16848	-0-	892	1	21085	3	Y	1151	1445	0			554
							379	4	1266	9							
12	41819	X	25654	-0-	-16165	-0-	1492	1	22655	3	Y	1091	1229	0			416
							307	4	1200	9							
01	37262	X	35230	-0-	-2032	-0-	1006	1	32013	3	Y	1631	1651	0			396
							417	4	1794	9							
02	33656	X	5525	-0-	-28131	-0-	26	1	5047	3	Y	343	384	0			355
							75	4	377	9							
*03	46954	X	46954	-0-	-0-	-0-	48	1	44294	3	Y	2079	2119	0			315
							325	4	2287	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

10	24653	X	24653	-0-	-0-	-0-	990	1	23099	3	Y	509	505	0			254
							4	4	560	9							
11	22530	X	13458	-0-	-9072	-0-	564	1	12493	3	Y	363	499	0			118
							2	4	399	9							
12	23281	X	20286	-0-	-2995	-0-	587	1	19206	3	Y	446	355	0			209
							2	4	491	9							
01	25087	X	25087	-0-	-0-	-0-	892	1	23621	3	Y	517	613	0			113
							5	4	569	9							
02	21285	X	21285	-0-	-0-	-0-	843	1	19906	3	Y	483	419	0			177
							5	4	531	9							
*03	25266	X	25266	-0-	-0-	-0-	1050	1	23621	3	Y	536	614	0			99
							5	4	590	9							

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

10	41155	X	41155	-0-	-0-	-0-	1214	1	38966	3	Y	873	820	0			264
							15	4	960	9							
11	35604	X	35604	-0-	-0-	-0-	1218	1	32611	3	Y	896	951	0			209
							789	4	986	9							
12	41619	X	41619	-0-	-0-	-0-	1315	1	39257	3	Y	947	1002	0			154
							5	4	1042	9							
01	T. A.		45711	-0-	45711	45711	1288	1	42842	3	Y	1396	1271	0			279
							45	4	1536	9							
02	T. A.		40220	-0-	40220	85931	1281	1	37578	3	Y	1187	1244	0			222
							55	4	1306	9							
03	T. A.		39358	-0-	39358	125289	1212	1	36660	3	Y	1336	1347	0			211
							16	4	1470	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

10	33068	X	33068	-0-	-0-	-0-	932	1	29971	3	Y	1956	1882	0			314
							13	4	2152	9							
11	30810	X	23394	-0-	-7416	-0-	795	1	21150	3	Y	1272	1343	0			243
							50	4	1399	9							
12	36351	X	36351	-0-	-0-	-0-	1026	1	33034	3	Y	2062	2072	0			233
							23	4	2268	9							
01	31572	X	31572	-0-	-0-	-0-	995	1	28754	3	Y	1627	1693	0			167
							33	4	1790	9							
02	28000	X	25051	-0-	-2949	-0-	998	1	22696	3	Y	1205	1237	0			135
							31	4	1326	9							
03	31000	X	28767	-0-	-2233	-0-	950	1	25545	3	Y	1949	1918	0			166
							128	4	2144	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34649	X	34649	-0-	-0-	-0-	988	1	31789	3	Y	1690	1623	0			271
							13	4	1859	9							
11	28920	X	22849	-0-	-6071	-0-	781	1	20774	3	Y	1132	1187	0			216
							49	4	1245	9							
12	31403	X	30274	-0-	-1129	-0-	862	1	27732	3	Y	1509	1554	0			171
							20	4	1660	9							
01	33914	X	21975	-0-	-11939	-0-	689	1	19899	3	Y	1240	1284	0			127
							23	4	1364	9							
02	30632	X	13865	-0-	-16767	-0-	537	1	12217	3	Y	995	1011	0			111
							16	4	1095	9							
03	33914	X	30362	-0-	-3552	-0-	1012	1	27208	3	Y	1823	1779	0			155
							137	4	2005	9							

CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50086	X	50086	-0-	-0-	-0-	930	1	46833	3	Y	2050	2274	0			228
							68	4	2255	9							
11	46652	X	46652	-0-	-0-	-0-	894	1	43766	3	Y	1782	1853	0			157
							32	4	1960	9							
12	47740	X	46645	-0-	-1095	-0-	928	1	43364	3	Y	2124	2017	0			264
							17	4	2336	9							
01	51336	X	45355	-0-	-5981	-0-	992	1	41397	3	Y	2545	2483	0			326
							166	4	2800	9							
02	46368	X	41412	-0-	-4956	-0-	896	1	37954	3	Y	2279	2015	0			590
							55	4	2507	9							
03	50096	X	45714	-0-	-4382	-0-	962	1	42394	3	Y	2119	2477	0			232
							27	4	2331	9							

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22599	X	20132	-0-	-2467	-0-	853	1	18870	3	Y	370	361	0			95
							2	4	407	9							
11	21870	X	20621	-0-	-1249	-0-	833	1	19259	3	Y	481	508	0			68
							529	9									
12	22599	X	19649	-0-	-2950	-0-	838	1	18297	3	Y	466	461	0			73
							1	4	513	9							
01	20119	X	18441	-0-	-1678	-0-	819	1	17147	3	Y	430	418	0			85
							2	4	473	9							
02	19236	X	14674	-0-	-4562	-0-	755	1	13109	3	Y	396	335	0			146
							374	4	436	9							
*03	24715	X	24715	-0-	-0-	-0-	1039	1	22525	3	Y	402	426	0			122
							709	4	442	9							

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56321	X	56321	-0-	-0-	-0-	960	1	51698	3	Y	3262	3173	0			363
							75	4	3588	9							
11	44250	X	35661	-0-	-8589	-0-	881	1	32572	3	Y	1986	2174	0			175
							23	4	2185	9							
12	45725	X	28480	-0-	-17245	-0-	832	1	26286	3	Y	1228	1250	0			153
							11	4	1351	9							
01	49600	X	25793	-0-	-23807	-0-	977	1	23842	3	Y	798	849	0			102
							96	4	878	9							
02	44800	X	16976	-0-	-27824	-0-	626	1	15796	3	Y	483	460	0			125
							23	4	531	9							
03	49600	X	23851	-0-	-25749	-0-	765	1	22171	3	Y	819	854	0			90
							14	4	901	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30721	X	26526	-0-	-4195	-0-	1110	1	24545	3	Y	790	771	0			202
							2	4	869	9							
11	29460	X	28890	-0-	-570	-0-	1155	1	26702	3	Y	939	1008	0			133
							1033	9									
12	30999	X	30999	-0-	-0-	-0-	1315	1	28717	3	Y	878	873	0			138
							1	4	966	9							
01	27621	X	24702	-0-	-2919	-0-	1086	1	22724	3	Y	808	787	0			159
							3	4	889	9							
02	26964	X	20270	-0-	-6694	-0-	1037	1	17987	3	Y	667	580	0			246
							512	4	734	9							
03	31000	X	23015	-0-	-7985	-0-	945	1	20475	3	Y	864	847	0			263
							645	4	950	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390

10	32594	X	32594	-0-	-0-	-0-	248	1	30641	3	Y	1504	1401	0			156
							51	4	1654	9							
11	30320	X	30320	-0-	-0-	-0-	305	1	27909	3	Y	1863	1825	0			194
							57	4	2049	9							
12	30830	X	30830	-0-	-0-	-0-	402	1	28406	3	Y	1832	1756	0			270
							7	4	2015	9							
01	32581	X	28643	-0-	-3938	-0-	392	1	26454	3	Y	1587	1695	0			162
							51	4	1746	9							
02	29428	X	27456	-0-	-1972	-0-	331	1	25098	3	Y	1813	1696	0			279
							33	4	1994	9							
03	32581	X	27183	-0-	-5398	-0-	376	1	24858	3	Y	1672	1693	0			258
							110	4	1839	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240

10	54436	X	41184	-0-	-13252	-0-	309	1	38180	3	Y	2392	2406	0			248
							64	4	2631	9							
11	48570	X	44372	-0-	-4198	-0-	453	1	41363	3	Y	2247	2261	0			234
							84	4	2472	9							
12	50189	X	44755	-0-	-5434	-0-	590	1	41693	3	Y	2238	2142	0			330
							10	4	2462	9							
01	42458	X	42458	-0-	-0-	-0-	585	1	39555	3	Y	2037	2159	0			208
							77	4	2241	9							
02	35252	X	35185	-0-	-67	-0-	430	1	32676	3	Y	1852	1775	0			285
							42	4	2037	9							
*03	41666	X	41666	-0-	-0-	-0-	584	1	38621	3	Y	2083	2046	0			322
							170	4	2291	9							

SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

10	36921	X	25137	-0-	-11784	-0-	640	1	23432	3	N	967	903	0			409
							1	4	1064	9							
11	35730	X	25539	-0-	-10191	-0-	960	1	23493	3	N	987	1033	0			363
							1086	9									
12	33418	X	20146	-0-	-13272	-0-	992	1	18204	3	N	700	582	0			481
							180	4	770	9							
01	27744	X	27744	-0-	-0-	-0-	992	1	25553	3	N	1063	1044	0			500
							30	4	1169	9							
02	23828	X	21445	-0-	-2383	-0-	896	1	19614	3	N	822	839	0			483
							31	4	904	9							
03	26381	X	12788	-0-	-13593	-0-	992	1	11070	3	N	594	511	0			566
							73	4	653	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25678 X	25678	-0-	-0-	-0-	608	1	23808	3	Y	1147	1334	0			340
						1262	9									
11	22050 X	14174	-0-	-7876	-0-	488	1	12833	3	Y	775	908	0			207
						853	9									
12	30844 X	30844	-0-	-0-	-0-	1229	1	28056	3	Y	1417	1336	0			288
						1559	9									
01	28815 X	28815	-0-	-0-	-0-	1132	1	26187	3	Y	1360	1364	0			284
						1496	9									
*02	23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	542	1	21528	3	Y	1118	986	0			416
						1230	9									
*03	26276 X	26276	-0-	-0-	-0-	880	1	23827	3	Y	1426	1584	0			258
						1569	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342

10	41509 X	36597	-0-	-4912	-0-	1071	1	32271	3	Y	2959	3033	0			446
						3255	9									
11	39600 X	34345	-0-	-5255	-0-	1084	1	30183	3	Y	2798	2856	0			388
						3078	9									
12	37975 X	34342	-0-	-3633	-0-	1007	1	30290	3	Y	2767	2731	0			424
						1	4	3044	9							
01	35495 X	31173	-0-	-4322	-0-	960	1	27168	3	Y	2767	2778	0			413
						1	4	3044	9							
02	32060 X	17911	-0-	-14149	-0-	477	1	15811	3	Y	1474	1587	0			300
						2	4	1621	9							
03	35495 X	32085	-0-	-3410	-0-	1055	1	27749	3	Y	2982	2890	0			392
						1	4	3280	9							

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

10	17675 X	17675	-0-	-0-	-0-	1000	1	15660	3	Y	916	894	0			92
						7	4	1008	9							
11	14550 X	11309	-0-	-3241	-0-	742	1	9681	3	Y	738	736	0			94
						74	4	812	9							
12	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	1139	1	15305	3	Y	802	795	0			101
						94	4	882	9							
01	T. A.	20266	-0-	20266	20266	1177	1	16451	3	Y	2171	1931	0			341
						250	4	2388	9							
02	T. A.	11555	-0-	11555	31821	743	1	9101	3	Y	1302	1301	0			342
						279	4	1432	9							
03	T. A.	17900	-0-	17900	49721	1076	1	15235	3	Y	1130	1207	0			265
						346	4	1243	9							

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

10	17514 X	17514	-0-	-0-	-0-	1013	1	15860	3	Y	576	562	0			58
						7	4	634	9							
11	15608 X	15608	-0-	-0-	-0-	1067	1	13924	3	Y	464	463	0			59
						107	4	510	9							
12	14663 X	13508	-0-	-1155	-0-	892	1	11986	3	Y	505	500	0			64
						74	4	556	9							
01	T. A.	12035	-0-	12035	12035	743	1	10393	3	Y	674	632	0			106
						158	4	741	9							
02	T. A.	8188	-0-	8188	20223	519	1	6364	3	Y	1009	850	0			265
						195	4	1110	9							
03	T. A.	15290	-0-	15290	35513	877	1	12415	3	Y	1560	1459	0			366
						282	4	1716	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	996	1	15592	3	Y	2536	2477	0			254
							7	4	2790	9							
11	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	1117	1	14578	3	Y	2044	2039	0			259
							112	4	2248	9							
12	16471	X	16471	-0-	-0-	-0-	966	1	12977	3	Y	2225	2203	0			281
							80	4	2448	9							
01	T. A.		17457	-0-	17457	17457	1081	1	15110	3	Y	943	1076	0			148
							229	4	1037	9							
02	T. A.		18960	-0-	18960	36417	1352	1	16566	3	Y	485	506	0			127
							508	4	534	9							
03	T. A.		18431	-0-	18431	54848	1124	1	15905	3	Y	946	851	0			222
							361	4	1041	9							

GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17732	X	17432	-0-	-300	-0-	960	1	15027	3	Y	1307	1277	0			131
							7	4	1438	9							
11	17160	X	14075	-0-	-3085	-0-	913	1	11911	3	Y	1054	1051	0			134
							92	4	1159	9							
12	17732	X	15374	-0-	-2358	-0-	972	1	13060	3	Y	1146	1135	0			145
							81	4	1261	9							
01	T. A.		15888	-0-	15888	15888	967	1	13527	3	Y	1081	1056	0			170
							205	4	1189	9							
02	T. A.		13786	-0-	13786	29674	970	1	11882	3	Y	518	552	0			136
							364	4	570	9							
03	T. A.		14963	-0-	14963	44637	891	1	12609	3	Y	1070	955	0			251
							286	4	1177	9							

GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22757	X	22757	-0-	-0-	-0-	2401	1	19082	3	Y	977	1675	0			272
							199	4	1075	9							
11	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	2712	1	17860	3	Y	1071	959	0			384
							764	4	1178	9							
12	30871	X	30871	-0-	-0-	-0-	2895	1	25340	3	Y	1975	1964	0			395
							463	4	2173	9							
01	22754	X	22236	-0-	-518	-0-	2674	1	17340	3	Y	1456	1406	0			445
							620	4	1602	9							
02	21000	X	5220	-0-	-15780	-0-	2688	1	1426	3	Y	520	524	0			441
							534	4	572	9							
03	30876	X	5039	-0-	-25837	-0-	1802	1	2425	3	Y	574	425	0			590
							181	4	631	9							

GRISSOM WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24366	X	6270	-0-	-18096	-0-	575	1	4572	3	Y	977	1675	0			272
							48	4	1075	9							
11	23580	X	1924	-0-	-21656	-0-	168	1	1106	3	Y	548	623	0			197
							47	4	603	9							
12	24366	X	1064	-0-	-23302	-0-	81	1	705	3	Y	241	390	0			48
							13	4	265	9							
01	15066	X	2511	-0-	-12555	-0-	302	1	1955	3	Y	167	164	0			51
							70	4	184	9							
02	13608	X	-0-	-0-	-13608	-0-					Y	130	71	0			110
03	6262	X	2431	-0-	-3831	-0-	982	1	1322	3	Y	25	106	0			29
							99	4	28	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22847	X	-0-	-0-	-22847	-0-					Y	-0-					-0-
11	18840	X	-0-	-0-	-18840	-0-					Y	37	24	0			13
12	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	219	152	0			67
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-	67	0			-0-
*03	458	X	458	-0-	-0-	-0-	187	1	252	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

CHUTE BUSTER WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635

10	28130	X	28130	-0-	-0-	-0-	891	1	26844	3	Y	359	387	0			54
							395	9									
11	29580	X	25614	-0-	-3966	-0-	869	1	24199	3	Y	496	481	0			69
							546	9									
12	30566	X	25523	-0-	-5043	-0-	802	1	24105	3	Y	559	542	0			86
							1	4	615	9							
01	29016	X	23149	-0-	-5867	-0-	772	1	21858	3	Y	471	487	0			70
							1	4	518	9							
02	25396	X	16810	-0-	-8586	-0-	484	1	16023	3	Y	274	288	0			56
							2	4	301	9							
03	28117	X	23629	-0-	-4488	-0-	848	1	22295	3	Y	441	439	0			58
							1	4	485	9							

GRISSOM WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		12	-0-	12	12	4	1	6	3	Y	2					2
							2	9									

COLGATE OPERATING, LLC 167327
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352

10	34100	X	25529	-0-	-8571	-0-	22806	2	2723	9	N	2475	2487	0	8	8	292
11	26160	X	23790	-0-	-2370	-0-	600	1	20068	2	N	2560	2624	0			228
							306	4	2816	9							
12	28830	X	25438	-0-	-3392	-0-	617	1	20895	2	N	2558	2558	0			228
							1112	4	2814	9							
01	28272	X	21336	-0-	-6936	-0-	615	1	18543	2	N	1885	1902	0	3	8	208
							104	4	2074	9							
02	24108	X	18413	-0-	-5695	-0-	556	1	15996	2	N	1558	1498	0	75	8	193
							147	4	1714	9							
03	25544	X	NO RPT	-0-	-25544	-0-					N	NO RPT					193

GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129

10	49693	X	26041	-0-	-23652	-0-	605	1	24481	2	N	868	838	0	18	8	268
							955	9									
11	41370	X	20538	-0-	-20832	-0-	600	1	18986	2	N	457	595	0			130
							449	4	503	9							
12	37200	X	9698	-0-	-27502	-0-	618	1	8537	2	N	176	219	0			87
							349	4	194	9							
01	30256	X	9528	-0-	-20728	-0-	540	1	7193	2	N	192	139	0	3	8	137
							1584	4	211	9							
02	27384	X	12320	-0-	-15064	-0-	559	1	8030	2	N	320	227	0	60	8	170
							3379	4	352	9							
03	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					N	NO RPT					170

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

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

RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

10	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	1984	1	7417	3	N	775	775	1			89
							853	9									
11	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	1184	1	7147	3	N	616	564	1			141
							678	9									
12	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	762	1	5612	3	N	739	751	1			129
							813	9									
01	9610	X	6832	-0-	-2778	-0-	339	1	6067	3	N	387	382	1			134
							426	9									
02	8680	X	6604	-0-	-2076	-0-	8	1	6146	3	N	409	380	1			163
							450	9									
03	9610	X	7863	-0-	-1747	-0-	14	1	7038	3	N	737	745	1			155
							811	9									

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

10	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	1118	1	13465	3	N	758	761	1			35
							834	9									
11	12000	X	11994	-0-	-6	-0-	1059	1	10030	3	N	587	587	1			35
							259	4	646	9							
12	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	1178	1	12190	3	N	1156	1142	1			49
							15	4	1272	9							
01	12400	X	12388	-0-	-12	-0-	912	1	10998	3	N	379	383	1			45
							61	4	417	9							
02	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	696	1	9907	3	N	743	736	1			52
							154	4	817	9							
*03	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	1092	1	12241	3	N	371	376	1			47
							15	4	408	9							

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

10	23281	X	9829	-0-	-13452	-0-	8266	3	1563	9	N	1421	1492	1			132
11	22530	X	21903	-0-	-627	-0-	19448	3	2455	9	N	2232	2162	1			202
12	23281	X	22852	-0-	-429	-0-	19532	3	3320	9	N	3018	3003	1			217
01	28081	X	28081	-0-	-0-	-0-	26230	3	1851	9	N	1683	1687	1			213
02	20580	X	12370	-0-	-8210	-0-	11063	3	1307	9	N	1188	1210	1			191
*03	25125	X	25125	-0-	-0-	-0-	22189	3	2936	9	N	2669	2644	1			216

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

10	21484	X	21484	-0-	-0-	-0-	1225	1	18814	3	N	1126	1105	1			61
							206	4	1239	9							
11	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	1140	1	18496	3	N	1513	1513	1			61
							302	4	1664	9							
12	20026	X	17333	-0-	-2693	-0-	1326	1	14258	3	N	1125	1146	1			40
							511	4	1238	9							
01	20026	X	19427	-0-	-599	-0-	1528	1	16530	3	N	1226	1130	1			136
							20	4	1349	9							
02	18088	X	14520	-0-	-3568	-0-	940	1	12423	3	N	1052	1134	1			54
							1157	9									
03	20026	X	17023	-0-	-3003	-0-	1243	1	14347	3	N	1303	1309	1			48
							1433	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROULETTE WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			91
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	4	N	-0-					91
12	79421	X	79421	-0-	-0-	-0-	72636	3	168	4	N	6015	6047	1			59
							6617	9									
01	75729	X	75729	-0-	-0-	-0-	70930	3	26	4	N	4339	4340	1			58
							4773	9									
02	51961	X	51961	-0-	-0-	-0-	48708	3	345	4	N	2644	2642	1			60
							2908	9									
*03	73678	X	73678	-0-	-0-	-0-	69852	3	208	4	N	3289	3293	1			56
							3618	9									

DUST DEVIL WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			186
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

10	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	7543	3	1609	9	Y	1463	236	0	1227	1	397
11	7200	X	4178	-0-	-3022	-0-	3374	3	804	9	Y	731	157	0	574	1	397
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					397
01	41636	X	41636	-0-	-0-	-0-	38141	3	3495	9	Y	3177	3177	1			397
02	49399	X	49399	-0-	-0-	-0-	44036	3	5363	9	Y	4875	4875	1			397
*03	28393	X	28393	-0-	-0-	-0-	26128	3	2265	9	Y	2059	2059	1			397

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

10	15655	X	12761	-0-	-2894	-0-	12358	3	403	9	Y	366	377	1			33
11	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	15395	3	542	9	Y	493	481	1			45
12	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	16612	3	393	9	Y	357	376	1			26
01	15655	X	9460	-0-	-6195	-0-	9129	3	331	9	Y	301	289	1			38
02	14140	X	10990	-0-	-3150	-0-	10728	3	262	9	Y	238	238	1			38
*03	23339	X	23339	-0-	-0-	-0-	22907	3	432	9	Y	393	399	1			32

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

10	5208	X	4248	-0-	-960	-0-	3201	3	1047	9	Y	952	154	0	798	1	258
11	5040	X	2390	-0-	-2650	-0-	1866	3	524	9	Y	476	102	0	374	1	258
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					258
01	47882	X	47882	-0-	-0-	-0-	45607	3	2275	9	Y	2068	2068	1			258
02	61013	X	61013	-0-	-0-	-0-	57523	3	3490	9	Y	3173	3173	1			258
*03	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	8645	3	1474	9	Y	1340	1340	1			258

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

10	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	18964	3	2440	9	Y	2218	2134	1			206
11	27148	X	27148	-0-	-0-	-0-	25655	3	1493	9	Y	1357	1440	1			123
12	33615	X	33615	-0-	-0-	-0-	31678	3	1937	9	Y	1761	1757	1			127
01	35511	X	35511	-0-	-0-	-0-	34478	3	1033	9	Y	939	947	1			119
02	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	19731	3	964	9	Y	876	854	1			141
*03	28909	X	28909	-0-	-0-	-0-	27248	3	1661	9	Y	1510	1529	1			122

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	11147	3	1328	9	Y	1207	195	0	1012	1	328
11	10140	X	6317	-0-	-3823	-0-	5654	3	663	9	Y	603	129	0	474	1	328
12	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					328
01	12059	X	8905	-0-	-3154	-0-	6021	3	2884	9	Y	2622	2622	1			328
02	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	12029	3	4426	9	Y	4024	4024	1			328
03	12059	X	4479	-0-	-7580	-0-	2610	3	1869	9	Y	1699	1699	1			328

MONARCH STATE WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

10	20305	X	14290	-0-	-6015	-0-	13450	3	840	9	N	764	772	1			37
11	25732	X	25732	-0-	-0-	-0-	24896	3	836	9	N	760	760	1			37
12	21248	X	21248	-0-	-0-	-0-	20413	3	835	9	N	759	751	1			45
01	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	21129	3	420	9	N	382	370	1			57
02	24052	X	5159	-0-	-18893	-0-	4739	3	420	9	N	382	381	1			58
03	26598	X	17747	-0-	-8851	-0-	16915	3	832	9	N	756	759	1			55

BLUE MARLIN STATE WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

10	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	6720	3	1558	9	N	1416	1404	0	12	1	142
11	20208	X	20208	-0-	-0-	-0-	10148	3	10060	9	N	9145	9145	0			142
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2275	2275	0			142
01	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	15421	3	8380	9	N	7618	7618	0			142
02	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	15151	3	3656	9	N	3324	3324	0			142
*03	35145	X	35145	-0-	-0-	-0-	28712	3	6433	9	N	5848	5848	0			142

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

10	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	8811	3	1832	9	Y	1665	1665	1			408
11	12120	X	1936	-0-	-10184	-0-	1356	3	580	9	Y	527	527	1			408
12	12524	X	1543	-0-	-10981	-0-	879	3	664	9	Y	604	604	1			408
01	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	358	358	1			408
02	9604	X	-0-	-0-	-9604	-0-					Y	-0-					408
03	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-					408

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

10	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	4915	3	1264	9	N	1149	1144	1			73
11	6570	X	1016	-0-	-5554	-0-	592	3	424	9	N	385	385	1			73
12	6789	X	230	-0-	-6559	-0-	230	3			N	-0-					73
01	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					73
02	5572	X	400	-0-	-5172	-0-	400	3			N	-0-					73
03	6169	X	697	-0-	-5472	-0-	31	4	666	9	N	605	380	1			298

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52607	X	52607	-0-	-0-	-0-	45321	3	7286	9	Y	6624	6595	0	10	1	44
11	48057	X	48057	-0-	-0-	-0-	42470	3	5587	9	Y	5079	5084	0			39
12	59919	X	59919	-0-	-0-	-0-	51657	3	8262	9	Y	7511	7492	0			58
01	68381	X	68381	-0-	-0-	-0-	60277	3	8104	9	Y	7367	7372	0			53
*02	53776	X	53776	-0-	-0-	-0-	47143	3	6633	9	Y	6030	6043	0			40
*03	110338	X	110338	-0-	-0-	-0-	100462	3	9876	9	Y	8978	8955	0			63

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38750	X	21501	-0-	-17249	-0-	18444	3	3057	9	Y	2779	2823	1			348
11	30360	X	27603	-0-	-2757	-0-	24736	3	2867	9	Y	2606	2754	1			200
12	31372	X	26727	-0-	-4645	-0-	23361	3	3366	9	Y	3060	3068	1			192
01	25327	X	19967	-0-	-5360	-0-	17846	3	2121	9	Y	1928	1945	1			175
02	25760	X	13656	-0-	-12104	-0-	11588	3	2068	9	Y	1880	1895	1			160
03	28520	X	11663	-0-	-16857	-0-	11269	3	394	9	Y	358	411	1			107

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23151	X	23151	-0-	-0-	-0-	17958	3	5193	9	Y	4721	4795	1			591
11	33621	X	33621	-0-	-0-	-0-	28751	3	4870	9	Y	4427	4678	1			340
12	27278	X	27278	-0-	-0-	-0-	21561	3	5717	9	Y	5197	5211	1			326
01	24513	X	24513	-0-	-0-	-0-	20910	3	3603	9	Y	3275	3304	1			297
02	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	14941	3	3512	9	Y	3193	3218	1			272
*03	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	11572	3	667	9	Y	606	697	1			181

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	386	386	1			95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	122	1			95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	140	1			95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	83	1			95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	15242	3	2708	9	Y	2462	2455	0	6	1	16
11	14670	X	11123	-0-	-3547	-0-	9562	3	1561	9	Y	1419	1424	0			11
12	15159	X	1594	-0-	-13565	-0-	862	3	732	9	Y	665	671	0			5
01	23076	X	23076	-0-	-0-	-0-	17602	3	5474	9	Y	4976	4945	0			36
*02	28515	X	28515	-0-	-0-	-0-	23011	3	5504	9	Y	5004	5007	0			33
03	15159	X	7363	-0-	-7796	-0-	5759	3	1604	9	Y	1458	1481	0			10

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MONARCH STATE WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25063 X	25063	-0-	-0-	-0-	21605	3	885	4	Y	2339	2339	1			333
						2573	9									
11	19711 X	19711	-0-	-0-	-0-	16491	3	392	4	Y	2571	2571	1			333
						2828	9									
12	23741 X	23741	-0-	-0-	-0-	20996	3	436	4	Y	2099	2099	1			333
						2309	9									
01	T. A.	23033	-0-	23033	23033	15	1	16377	3	Y	2963	2963	1			333
						3382	4	3259	9							
02	T. A.	17612	-0-	17612	40645	85	1	14599	3	Y	1440	1440	1			333
						1344	4	1584	9							
03	T. A.	32000	-0-	32000	72645	21	1	28189	3	Y	2359	2359	1			333
						1195	4	2595	9							

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328

10	53939 X	53939	-0-	-0-	-0-	46428	3	7511	9	Y	6828	6802	0	12	1	45
11	48008 X	48008	-0-	-0-	-0-	41892	3	6116	9	Y	5560	5563	0			42
12	85521 X	85521	-0-	-0-	-0-	75457	3	10064	9	Y	9149	9121	0			70
01	123281 X	123281	-0-	-0-	-0-	106185	3	17096	9	Y	15542	15500	0			112
*02	115960 X	115960	-0-	-0-	-0-	104039	3	11921	9	Y	10837	10877	0			72
*03	95492 X	95492	-0-	-0-	-0-	85979	3	9513	9	Y	8648	8659	0			61

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

10	44733 X	38227	-0-	-6506	-0-	33406	3	4821	9	Y	4383	4372	0	13	1	29
11	40920 X	29355	-0-	-11565	-0-	26034	3	3321	9	Y	3019	3025	0			23
12	42284 X	6034	-0-	-36250	-0-	5207	3	827	9	Y	752	769	0			6
01	T. A.	9264	-0-	9264	9264	7575	3	1689	9	Y	1535	1530	0			11
*02	T. A.	12281	-0-	12281	21545	10012	3	2269	9	Y	2063	2060	0			14
03	T. A.	17725	-0-	17725	39270	14696	3	3029	9	Y	2754	2749	0			19

GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47802	X	40961	-0-	-6841	-0-	36352	3	4609	9	Y	4190	4181	0	12	1	28
11	48060	X	29549	-0-	-18511	-0-	26634	3	2915	9	Y	2650	2658	0			20
12	49662	X	8588	-0-	-41074	-0-	7619	3	969	9	Y	881	894	0			7
01	T. A.		9542	-0-	9542	9542	8072	3	1470	9	Y	1336	1333	0			10
*02	T. A.		6965	-0-	6965	16507	6034	3	931	9	Y	846	850	0			6
03	T. A.		3614	-0-	3614	20121	3517	3	97	9	Y	88	93	0			1

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

10	150975	X	150975	-0-	-0-	-0-	7782	1	117282	3	N	23109	22865	0	244	1	403
							491	4	25420	9							
11	139879	X	139879	-0-	-0-	-0-	6295	1	113751	3	N	17481	17481	0			403
							604	4	19229	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	144	0			403
01	159864	X	159864	-0-	-0-	-0-	8137	1	129333	3	N	19592	19592	0			403
							843	4	21551	9							
02	156690	X	156690	-0-	-0-	-0-	6675	1	123173	3	N	24199	24199	0			403
							223	4	26619	9							
*03	135962	X	135962	-0-	-0-	-0-	7069	1	104700	3	N	21726	21726	0			403
							294	4	23899	9							

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

10	62868	X	38234	-0-	-24634	-0-	2044	1	30808	3	N	4775	4725	0	50	1	83
							129	4	5253	9							
11	33180	X	17318	-0-	-15862	-0-	696	1	12582	3	N	3612	3612	0			83
							67	4	3973	9							
12	29853	X	-0-	-0-	-29853	-0-					N	30	30	0			83
01	38192	X	16114	-0-	-22078	-0-	686	1	10904	3	N	4048	4048	0			83
							71	4	4453	9							
02	59203	X	59203	-0-	-0-	-0-	2756	1	50855	3	N	5000	5000	0			83
							92	4	5500	9							
*03	54543	X	54543	-0-	-0-	-0-	3129	1	46346	3	N	4489	4489	0			83
							130	4	4938	9							

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 19650

10	69161	X	58431	-0-	-10730	-0-	50135	3	8296	9	Y	7542	7522	0	20	1	50
11	55930	X	55930	-0-	-0-	-0-	48187	3	7743	9	Y	7039	7036	0			53
12	60574	X	56130	-0-	-4444	-0-	48251	3	7879	9	Y	7163	7161	0			55
01	60450	X	52180	-0-	-8270	-0-	45006	3	7174	9	Y	6522	6530	0			47
*02	54600	X	50629	-0-	-3971	-0-	44019	3	6610	9	Y	6009	6016	0			40
03	58435	X	53455	-0-	-4980	-0-	46285	3	7170	9	Y	6518	6512	0			46

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75361	X	35448	-0-	-39913	-0-	30927	3	4521	9	Y	4110	4098	0	11	1	27
11	47250	X	35006	-0-	-12244	-0-	30572	3	4434	9	Y	4031	4027	0			31
12	48825	X	35185	-0-	-13640	-0-	30889	3	4296	9	Y	3905	3906	0			30
01	45787	X	34362	-0-	-11425	-0-	30279	3	4083	9	Y	3712	3715	0			27
*02	32676	X	31139	-0-	-1537	-0-	27594	3	3545	9	Y	3223	3228	0			22
03	36177	X	32689	-0-	-3488	-0-	28842	3	3847	9	Y	3497	3494	0			25

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485

10	37355	X	35242	-0-	-2113	-0-	28534	3	6708	9	Y	6098	6082	0	16	1	40
11	34777	X	34777	-0-	-0-	-0-	28419	3	6358	9	Y	5780	5776	0			44
12	36177	X	35584	-0-	-593	-0-	28961	3	6623	9	Y	6021	6019	0			46
01	36332	X	35334	-0-	-998	-0-	29129	3	6205	9	Y	5641	5646	0			41
*02	32816	X	32379	-0-	-437	-0-	27002	3	5377	9	Y	4888	4896	0			33
03	35929	X	34021	-0-	-1908	-0-	28267	3	5754	9	Y	5231	5227	0			37

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430

10	74152	X	64839	-0-	-9313	-0-	56251	3	8588	9	Y	7807	7785	0	21	1	51
11	64830	X	61066	-0-	-3764	-0-	53247	3	7819	9	Y	7108	7105	0			54
12	66991	X	63758	-0-	-3233	-0-	55655	3	8103	9	Y	7366	7363	0			57
01	66991	X	61471	-0-	-5520	-0-	53833	3	7638	9	Y	6944	6951	0			50
*02	60519	X	60519	-0-	-0-	-0-	53455	3	7064	9	Y	6422	6429	0			43
03	64852	X	63996	-0-	-856	-0-	56323	3	7673	9	Y	6975	6969	0			49

GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366

10	71601	X	71601	-0-	-0-	-0-	61944	3	9657	9	Y	8779	8755	0	22	1	58
11	80100	X	56286	-0-	-23814	-0-	49101	3	7185	9	Y	6532	6541	0			49
12	82770	X	50273	-0-	-32497	-0-	41915	3	8358	9	Y	7598	7589	0			58
01	T. A.		8837	-0-	8837	8837	6053	3	2784	9	Y	2531	2571	0			18
*02	T. A.		7624	-0-	7624	16461	5638	3	1986	9	Y	1805	1811	0			12
03	T. A.		16852	-0-	16852	33313	13482	3	3370	9	Y	3064	3055	0			21

BLUE MARLIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011

10	63736	X	-0-	-0-	-63736	-0-					N	2811	2787	0	24	1	282
11	108394	X	108394	-0-	-0-	-0-	88421	3	19973	9	N	18157	18157	0			282
12	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	19658	3	4968	9	N	4516	4516	0			282
01	86447	X	86447	-0-	-0-	-0-	69808	3	16639	9	N	15126	15126	0			282
02	57568	X	55471	-0-	-2097	-0-	48211	3	7260	9	N	6600	6600	0			282
*03	77807	X	77807	-0-	-0-	-0-	65035	3	12772	9	N	11611	11611	0			282

BLUE MARLIN STATE WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016

10	52700	X	10850	-0-	-41850	-0-	10850	3			N	-0-					-0-
11	110266	X	110266	-0-	-0-	-0-	110266	3			N	-0-					-0-
12	52700	X	22277	-0-	-30423	-0-	22277	3			N	-0-					-0-
01	88853	X	88853	-0-	-0-	-0-	88853	3			N	-0-					-0-
02	54907	X	54907	-0-	-0-	-0-	54907	3			N	-0-					-0-
*03	70727	X	70727	-0-	-0-	-0-	70727	3			N	-0-					-0-

BLUE MARLIN STATE WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467

10	151404	X	-0-	-0-	-151404	-0-					N	-0-					-0-
11	146520	X	76854	-0-	-69666	-0-	76854	3			N	-0-					-0-
12	34844	X	16597	-0-	-18247	-0-	16597	3			N	-0-					-0-
01	41826	X	41826	-0-	-0-	-0-	41826	3			N	-0-					-0-
02	71736	X	13234	-0-	-58502	-0-	13234	3			N	-0-					-0-
03	79422	X	22947	-0-	-56475	-0-	22947	3			N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85498	X	27694	-0-	-57804	-0-	22722	3	4972	9	Y	4520	4519	0	1	1	15
11	53970	X	7043	-0-	-46927	-0-	4628	3	2415	9	Y	2195	2202	0			8
12	33015	X	6548	-0-	-26467	-0-	4364	3	2184	9	Y	1985	1985	0			8
*01	33015	X	18438	-0-	-14577	-0-	87	2	14637	3	Y	3376	3373	0			11
							3714	9									
*02	30771	X	30771	-0-	-0-	-0-	236	2	27009	3	Y	3205	3209	0			7
							3526	9									
03	27683	X	2084	-0-	-25599	-0-	1207	3	877	9	Y	797	802	0			2

BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79639	X	74928	-0-	-4711	-0-	63563	3	11365	9	Y	10332	10329	0	1	1	35
11	80824	X	80824	-0-	-0-	-0-	69528	3	11296	9	Y	10269	10265	0			39
12	82094	X	82094	-0-	-0-	-0-	70557	3	11537	9	Y	10488	10484	0			43
*01	77066	X	69873	-0-	-7193	-0-	349	2	58626	3	Y	9907	9918	0			32
							10898	9									
*02	75432	X	42765	-0-	-32667	-0-	325	2	37260	3	Y	4709	4731	0			10
							5180	9									
03	83514	X	-0-	-0-	-83514	-0-					Y	4	14	0			-0-

BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84072	X	46274	-0-	-37798	-0-	39991	3	6283	9	Y	5712	5710	0	1	1	19
11	69450	X	45354	-0-	-24096	-0-	39089	3	6265	9	Y	5695	5692	0			22
12	52793	X	47378	-0-	-5415	-0-	41013	3	6365	9	Y	5786	5784	0			24
*01	48360	X	47417	-0-	-943	-0-	246	2	40930	3	Y	5674	5680	0			18
							6241	9									
*02	42901	X	42901	-0-	-0-	-0-	340	2	38833	3	Y	3389	3400	0			7
							3728	9									
03	47368	X	33287	-0-	-14081	-0-	31900	3	1387	9	Y	1261	1265	0			3

BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89838	X	68927	-0-	-20911	-0-	57887	3	11040	9	Y	10036	10034	0	1	1	34
11	87030	X	61382	-0-	-25648	-0-	51194	3	10188	9	Y	9262	9260	0			36
12	89962	X	63645	-0-	-26317	-0-	53376	3	10269	9	Y	9335	9333	0			38
*01	76973	X	63304	-0-	-13669	-0-	314	2	52814	3	Y	9251	9259	0			30
							10176	9									
*02	69384	X	61380	-0-	-8004	-0-	479	2	54866	3	Y	5486	5505	0			11
							6035	9									
03	68913	X	49170	-0-	-19743	-0-	46915	3	2255	9	Y	2050	2055	0			6

HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66495	X	19158	-0-	-47337	-0-	14481	3	4677	9	Y	4252	4254	0	21	1	28
11	74970	X	42598	-0-	-32372	-0-	34720	3	7878	9	Y	7162	7136	0			54
12	77469	X	43784	-0-	-33685	-0-	36681	3	7103	9	Y	6457	6461	0			50
01	77469	X	52342	-0-	-25127	-0-	44998	3	7344	9	Y	6676	6678	0			48
*02	57120	X	19045	-0-	-38075	-0-	16221	3	2824	9	Y	2567	2598	0			17
*03	44970	X	44970	-0-	-0-	-0-	38602	3	6368	9	Y	5789	5765	0			41

HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92349	X	91726	-0-	-623	-0-	79626	3	12100	9	Y	11000	10970	0	28	1	72
11	91620	X	73535	-0-	-18085	-0-	63321	3	10214	9	Y	9285	9287	0			70
12	94674	X	75051	-0-	-19623	-0-	64566	3	10485	9	Y	9532	9529	0			73
01	T. A.		71525	-0-	71525	71525	62160	3	9365	9	Y	8514	8525	0			62
*02	T. A.		65080	-0-	65080	136605	56281	3	8799	9	Y	7999	8008	0			53
03	T. A.		53724	-0-	53724	190329	46374	3	7350	9	Y	6682	6688	0			47

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146661	X	9640	-0-	-137021	-0-	9640	3			N	-0-					-0-
11	141930	X	120419	-0-	-21511	-0-	120419	3			N	-0-					-0-
12	146661	X	18792	-0-	-127869	-0-	18792	3			N	-0-					-0-
01	146661	X	78141	-0-	-68520	-0-	78141	3			N	-0-					-0-
02	130088	X	2308	-0-	-127780	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
03	124434	X	33620	-0-	-90814	-0-	33620	3			N	-0-					-0-

ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404

10	115723	X	94899	-0-	-20824	-0-	76979	3	17920	9	Y	16291	16192	0	84	1		55
11	98190	X	87951	-0-	-10239	-0-	72054	3	15897	9	Y	14452	14452	0				55
12	99045	X	82543	-0-	-16502	-0-	67984	3	14559	9	Y	13235	13236	0				54
*01	99045	X	72994	-0-	-26051	-0-	364	2	61181	3	Y	10408	10428	0				34
							11449	9										
*02	85624	X	67993	-0-	-17631	-0-	415	2	47753	3	Y	18023	18019	0				38
							19825	9										
03	94891	X	77350	-0-	-17541	-0-	54426	3	22924	9	Y	20840	20821	0				57

ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826

10	103695	X	95051	-0-	-8644	-0-	78862	3	16189	9	Y	14717	14701	0	1	1		50
11	100350	X	82045	-0-	-18305	-0-	68705	3	13340	9	Y	12127	12130	0				47
12	100719	X	84458	-0-	-16261	-0-	70891	3	13567	9	Y	12334	12330	0				51
*01	97619	X	70975	-0-	-26644	-0-	367	2	61047	3	Y	8692	8715	0				28
							9561	9										
*02	109424	X	109424	-0-	-0-	-0-	932	2	106319	3	Y	1975	1999	0				4
							2173	9										
*03	124583	X	124583	-0-	-0-	-0-	122513	3	2070	9	Y	1882	1881	0				5

TWISTER STATE WELL #: 2H RRCID -> 288353 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 20822

10	T. A.		251332	-0-	251332	1077387	242860	3	8472	9	Y	7702	7717	0	1	1		26
11	1430233	X	352846	-0-	-1077387	-0-	331723	3	21123	9	Y	19203	19155	0				74
12	204104	X	160264	-0-	-43840	-0-	153928	3	6336	9	Y	5760	5810	0				24
*01	198090	X	136109	-0-	-61981	-0-	792	2	130305	3	Y	4556	4565	0				15
							5012	9										
*02	178920	X	131418	-0-	-47502	-0-	1103	2	125716	3	Y	4181	4187	0				9
							4599	9										
03	198090	X	131255	-0-	-66835	-0-	126798	3	4457	9	Y	4052	4050	0				11

TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483

10	356748	X	293825	-0-	-62923	-0-	266205	3	27620	9	Y	25109	25100	0				85
11	291090	X	21130	-0-	-269960	-0-	18753	3	2377	9	Y	2161	2238	0				8
12	323764	X	226490	-0-	-97274	-0-	209637	3	16853	9	Y	15321	15266	0				63
*01	T. A.		241618	-0-	241618	241618	1354	2	222411	3	Y	16230	16240	0				53
							17853	9										
*02	T. A.		161950	-0-	161950	403568	1319	2	150255	3	Y	9433	9466	0				20
							10376	9										
03	T. A.		147913	-0-	147913	551481	140822	3	7091	9	Y	6446	6448	0				18

HOLD EM WC WELL #: 2203H RRCID -> 288424 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9710 PERF.10120 - 20366

10	80941	X	58882	-0-	-22059	-0-	51537	3	7345	9	Y	6677	6656	0	16	1		44
11	72150	X	52213	-0-	-19937	-0-	45447	3	6766	9	Y	6151	6148	0				47
12	74555	X	59351	-0-	-15204	-0-	53381	3	5970	9	Y	5427	5432	0				42
01	74555	X	56923	-0-	-17632	-0-	51595	3	5328	9	Y	4844	4851	0				35
*02	58828	X	55383	-0-	-3445	-0-	49981	3	5402	9	Y	4911	4913	0				33
03	59334	X	57804	-0-	-1530	-0-	51944	3	5860	9	Y	5327	5323	0				37

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

TWISTER STATE WELL #: 3H RRCID -> 288469 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10175 - 20535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	249578 X	249578	-0-	-0-	-0-	236713	3	12865	9	Y	11695	11741	0	1	1	40
11	261550 X	261550	-0-	-0-	-0-	245521	3	16029	9	Y	14572	14556	0			56
12	180955 X	180955	-0-	-0-	-0-	170088	3	10867	9	Y	9879	9894	0			41
*01	T. A.	107258	-0-	107258	107258	609	2	100293	3	Y	5778	5800	0			19
						6356	9									
*02	T. A.	166517	-0-	166517	273775	1366	2	155615	3	Y	8669	8670	0			18
						9536	9									
03	T. A.	134794	-0-	134794	408569	127119	3	7675	9	Y	6977	6976	0			19

TWISTER STATE WELL #: 4H RRCID -> 288470 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10819 - 20853

10	210459 X	150593	-0-	-59866	-0-	147374	3	3219	9	Y	2926	2940	0	1	1	10
11	197010 X	85433	-0-	-111577	-0-	83170	3	2263	9	Y	2057	2059	0			8
12	208413 X	148220	-0-	-60193	-0-	142141	3	6079	9	Y	5526	5511	0			23
*01	196226 X	196226	-0-	-0-	-0-	1124	2	185269	3	Y	8939	8933	0			29
						9833	9									
*02	135184 X	82267	-0-	-52917	-0-	682	2	77844	3	Y	3401	3423	0			7
						3741	9									
03	149668 X	120967	-0-	-28701	-0-	115272	3	5695	9	Y	5177	5170	0			14

HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124

10	91047 X	84313	-0-	-6734	-0-	75402	3	8911	9	Y	8101	8078	0	20	1	53
11	92044 X	92044	-0-	-0-	-0-	84008	3	8036	9	Y	7305	7303	0			55
12	78523 X	71615	-0-	-6908	-0-	63760	3	7855	9	Y	7141	7141	0			55
01	84320 X	69513	-0-	-14807	-0-	62434	3	7079	9	Y	6435	6444	0			46
*02	85904 X	67973	-0-	-17931	-0-	60863	3	7110	9	Y	6464	6467	0			43
03	95108 X	65189	-0-	-29919	-0-	57827	3	7362	9	Y	6693	6689	0			47

HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443

10	100843 X	81322	-0-	-19521	-0-	67948	3	13374	9	Y	12158	12154	0	1	1	41
11	95580 X	55301	-0-	-40279	-0-	43952	3	11349	9	Y	10317	10318	0			40
12	99882 X	50403	-0-	-49479	-0-	43785	3	6618	9	Y	6016	6031	0			25
*01	99882 X	90623	-0-	-9259	-0-	481	2	79615	3	Y	9570	9564	0			31
						10527	9									
*02	90216 X	73981	-0-	-16235	-0-	564	2	64438	3	Y	8163	8177	0			17
						8979	9									
03	81313 X	65379	-0-	-15934	-0-	56426	3	8953	9	Y	8139	8134	0			22

HEAD HONCHO STATE WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746

10	102889 X	75890	-0-	-26999	-0-	62523	3	13367	9	Y	12152	12150	0	1	1	41
11	99570 X	75015	-0-	-24555	-0-	64115	3	10900	9	Y	9909	9912	0			38
12	102889 X	99869	-0-	-3020	-0-	87967	3	11902	9	Y	10820	10814	0			44
*01	88350 X	86617	-0-	-1733	-0-	432	2	71689	3	Y	13178	13179	0			43
						14496	9									
*02	79800 X	48840	-0-	-30960	-0-	342	2	39105	3	Y	8539	8564	0			18
						9393	9									
03	88350 X	49204	-0-	-39146	-0-	37863	3	11341	9	Y	10310	10300	0			28

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140182	X	108002	-0-	-32180	-0-	90883	3	17119	9	Y	15563	15560	0			53
11	123240	X	95432	-0-	-27808	-0-	80448	3	14984	9	Y	13622	13623	0			52
12	113336	X	93201	-0-	-20135	-0-	78827	3	14374	9	Y	13067	13065	0			54
*01	113336	X	91581	-0-	-21755	-0-	466	2	76922	3	Y	12903	12915	0			42
							14193	9									
*02	101500	X	86740	-0-	-14760	-0-	645	2	73584	3	Y	11374	11392	0			24
							12511	9									
03	108004	X	80464	-0-	-27540	-0-	69423	3	11041	9	Y	10037	10034	0			27

LONESTAR STATE WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417

10	107694	X	103270	-0-	-4424	-0-	87278	3	15992	9	Y	14538	14534	0			49
11	104220	X	88948	-0-	-15272	-0-	75330	3	13618	9	Y	12380	12381	0			48
12	107694	X	89821	-0-	-17873	-0-	76547	3	13274	9	Y	12067	12065	0			50
*01	107880	X	87485	-0-	-20395	-0-	450	2	74137	3	Y	11725	11737	0			38
							12898	9									
*02	96012	X	79661	-0-	-16351	-0-	599	2	68271	3	Y	9810	9828	0			20
							10791	9									
03	103261	X	89444	-0-	-13817	-0-	78060	3	11384	9	Y	10349	10341	0			28

MONARCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 289017 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10000 - 20276

10	194840	X	194840	-0-	-0-	-0-	164207	3	30633	9	Y	27848	27781	0	75	1	183
11	170805	X	170805	-0-	-0-	-0-	144066	3	26739	9	Y	24308	24307	0			184
12	182363	X	182363	-0-	-0-	-0-	154725	3	27638	9	Y	25125	25116	0			193
01	166636	X	166636	-0-	-0-	-0-	142628	3	24008	9	Y	21825	21860	0			158
*02	149541	X	149541	-0-	-0-	-0-	128432	3	21109	9	Y	19190	19220	0			128
*03	173573	X	173573	-0-	-0-	-0-	149208	3	24365	9	Y	22150	22123	0			155

BATTLESHIP WELL #: 2H RRCID -> 289043 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10418 - 19530

10	155620	X	123808	-0-	-31812	-0-	98156	3	25652	9	N	23320	23291	0			79
11	140850	X	104372	-0-	-36478	-0-	83067	3	21305	9	N	19368	19373	0			74
12	126759	X	100189	-0-	-26570	-0-	79802	3	20387	9	N	18534	18532	0			76
*01	124341	X	94674	-0-	-29667	-0-	453	2	74718	3	N	17730	17748	0			58
							19503	9									
*02	111832	X	85262	-0-	-26570	-0-	597	2	68076	3	N	15081	15107	0			32
							16589	9									
03	123814	X	89584	-0-	-34230	-0-	72598	3	16986	9	N	15442	15432	0			42

LONESTAR STATE WELL #: 3H RRCID -> 289046 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10090 - 20289

10	132122	X	107255	-0-	-24867	-0-	88434	3	18821	9	Y	17110	17112	0			58
11	127860	X	97433	-0-	-30427	-0-	80404	3	17029	9	Y	15481	15480	0			59
12	132122	X	99267	-0-	-32855	-0-	82459	3	16808	9	Y	15280	15276	0			63
*01	124589	X	94161	-0-	-30428	-0-	469	2	77808	3	Y	14440	14456	0			47
							15884	9									
*02	108276	X	82857	-0-	-25419	-0-	607	2	69362	3	Y	11716	11739	0			24
							12888	9									
03	107260	X	83331	-0-	-23929	-0-	71145	3	12186	9	Y	11078	11072	0			30

MONARCH STATE WELL #: 2H RRCID -> 289075 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97250	X	97250	-0-	-0-	-0-	82121	3	15129	9	Y	13754	13721	0	37	1	91
11	87546	X	87546	-0-	-0-	-0-	74614	3	12932	9	Y	11756	11758	0			89
12	80228	X	75463	-0-	-4765	-0-	64218	3	11245	9	Y	10223	10233	0			79
01	100781	X	87376	-0-	-13405	-0-	74650	3	12726	9	Y	11569	11564	0			84
*02	91028	X	72319	-0-	-18709	-0-	61745	3	10574	9	Y	9613	9633	0			64
03	97247	X	44498	-0-	-52749	-0-	38494	3	6004	9	Y	5458	5484	0			38

DIVA WELL #: 2H RRCID -> 289370 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10396 - 20461

10	113770	X	57909	-0-	-55861	-0-	47438	3	10471	9	Y	9519	9521	0			32
11	98670	X	69075	-0-	-29595	-0-	57187	3	11888	9	Y	10807	10798	0			41
12	102021	X	57816	-0-	-44205	-0-	48063	3	9753	9	Y	8866	8871	0			36
*01	85219	X	39036	-0-	-46183	-0-	196	2	32560	3	Y	5709	5726	0			19
							6280	9									
*02	65996	X	-0-	-0-	-65996	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
03	71393	X	32561	-0-	-38832	-0-	29211	3	3350	9	Y	3045	3037	0			8

DIVA WELL #: 3H RRCID -> 289371 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10230 - 20368

10	122481	X	90561	-0-	-31920	-0-	74634	3	15927	9	Y	14479	14472	0			49
11	112080	X	84744	-0-	-27336	-0-	70562	3	14182	9	Y	12893	12893	0			49
12	92845	X	75148	-0-	-17697	-0-	63185	3	11963	9	Y	10875	10879	0			45
*01	92845	X	68310	-0-	-24535	-0-	335	2	56173	3	Y	10729	10739	0			35
							11802	9									
*02	88640	X	88640	-0-	-0-	-0-	695	2	79377	3	Y	7789	7808	0			16
							8568	9									
*03	130735	X	130735	-0-	-0-	-0-	121628	3	9107	9	Y	8279	8272	0			23

DIVA WELL #: 4H RRCID -> 289374 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10301 - 20461

10	114762	X	87286	-0-	-27476	-0-	72193	3	15093	9	Y	13721	13719	0			46
11	103800	X	78556	-0-	-25244	-0-	65047	3	13509	9	Y	12281	12280	0			47
12	92504	X	74399	-0-	-18105	-0-	61529	3	12870	9	Y	11700	11699	0			48
*01	92504	X	60690	-0-	-31814	-0-	294	2	49746	3	Y	9682	9699	0			31
							10650	9									
*02	79436	X	43672	-0-	-35764	-0-	330	2	37961	3	Y	4892	4913	0			10
							5381	9									
03	87296	X	81753	-0-	-5543	-0-	71481	3	10272	9	Y	9338	9323	0			25

DIVA WELL #: 1H RRCID -> 289418 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10270 - 20059

10	109740	X	93765	-0-	-15975	-0-	76779	3	16986	9	Y	15442	15434	0			52
11	96540	X	83324	-0-	-13216	-0-	69574	3	13750	9	Y	12500	12504	0			48
12	99820	X	68196	-0-	-31624	-0-	56446	3	11750	9	Y	10682	10686	0			44
*01	94116	X	34383	-0-	-59733	-0-	169	2	28394	3	Y	5291	5318	0			17
							5820	9									
*02	84700	X	-0-	-0-	-84700	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
03	93775	X	83159	-0-	-10616	-0-	72787	3	10372	9	Y	9429	9403	0			26

MONARCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 289492 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10199 - 20317

10	70269	X	70269	-0-	-0-	-0-	61161	3	9108	9	Y	8280	8260	0	22	1	55
11	63402	X	63402	-0-	-0-	-0-	55308	3	8094	9	Y	7358	7357	0			56
12	64537	X	64537	-0-	-0-	-0-	56506	3	8031	9	Y	7301	7301	0			56
01	73439	X	54866	-0-	-18573	-0-	48590	3	6276	9	Y	5705	5720	0			41
*02	66332	X	51207	-0-	-15125	-0-	44487	3	6720	9	Y	6109	6109	0			41
03	70277	X	63114	-0-	-7163	-0-	54843	3	8271	9	Y	7519	7507	0			53

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

EL JEFE WC WELL #: 7H RRCID -> 289968 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11260 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	173073	X	169875	-0-	-3198	-0-	159038	3	10837	9	N	9852	9851	0			33
11	193277	X	193277	-0-	-0-	-0-	182186	3	11091	9	N	10083	10077	0			39
12	173073	X	135124	-0-	-37949	-0-	129134	3	5990	9	N	5445	5462	0			22
*01	173073	X	130891	-0-	-42182	-0-	755	2	124616	3	N	5018	5024	0			16
							5520	9									
*02	156324	X	108069	-0-	-48255	-0-	897	2	102322	3	N	4409	4416	0			9
							4850	9									
03	173073	X	112848	-0-	-60225	-0-	107734	3	5114	9	N	4649	4645	0			13

EL JEFE WC WELL #: 5H RRCID -> 290268 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10143 - 20434

10	95457	X	95457	-0-	-0-	-0-	76690	3	18767	9	Y	17061	17058	0			58
11	90460	X	90460	-0-	-0-	-0-	74449	3	16011	9	Y	14555	14557	0			56
12	97657	X	97657	-0-	-0-	-0-	80847	3	16810	9	Y	15282	15275	0			63
*01	108500	X	102179	-0-	-6321	-0-	518	2	86166	3	Y	14086	14103	0			46
							15495	9									
*02	98000	X	74901	-0-	-23099	-0-	559	2	63935	3	Y	9461	9487	0			20
							10407	9									
03	97650	X	79639	-0-	-18011	-0-	68675	3	10964	9	Y	9967	9960	0			27

EL JEFE WC WELL #: 6H RRCID -> 290311 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10392 - 20666

10	103587	X	103587	-0-	-0-	-0-	84672	3	18915	9	Y	17195	17214	0			58
11	116541	X	116541	-0-	-0-	-0-	95360	3	21181	9	Y	19255	19239	0			74
12	124790	X	124790	-0-	-0-	-0-	103535	3	21255	9	Y	19323	19318	0			79
*01	137144	X	121314	-0-	-15830	-0-	607	2	100278	3	Y	18572	18591	0			60
							20429	9									
*02	123872	X	98913	-0-	-24959	-0-	715	2	81596	3	Y	15093	15121	0			32
							16602	9									
03	124775	X	109099	-0-	-15676	-0-	90206	3	18893	9	Y	17175	17160	0			47

EL JEFE WC WELL #: 4H RRCID -> 290460 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11068 - 21395

10	186502	X	186502	-0-	-0-	-0-	171054	3	15448	9	N	14044	14047	0			48
11	172874	X	172874	-0-	-0-	-0-	159187	3	13687	9	N	12443	12443	0			48
12	176451	X	176451	-0-	-0-	-0-	163548	3	12903	9	N	11730	11730	0			48
*01	156710	X	156710	-0-	-0-	-0-	876	2	144431	3	N	10366	10380	0			34
							11403	9									
*02	130250	X	130250	-0-	-0-	-0-	1046	2	119381	3	N	8930	8945	0			19
							9823	9									
*03	136056	X	136056	-0-	-0-	-0-	125946	3	10110	9	N	9191	9185	0			25

ALPHA STATE WELL #: 3H RRCID -> 290666 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHA STATE WELL #: 4H RRCID -> 290667 COMPL. DATE 07/20/2020 TOTAL DEPTH 10609 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ALPHA STATE WELL #: 5H RRCID -> 290672 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 10817 PERF. N/A

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

ROULETTE WELL #: 6H RRCID -> 290693 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 10546 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	252629	-0-	252629	252636	236163	3	16466	9	N	14969	14539	0			430
01	SHUT IN	246047	-0-	246047	498683	215586	3	30461	9	N	27692	27849	0			273
*02	SHUT IN	219466	-0-	219466	718149	4655	2	187759	3	N	24593	24672	0			194
						27052	9									
03	SHUT IN	266697	-0-	266697	984846	3094	2	226691	3	N	33556	33418	0			332
						36912	9									

ROULETTE WELL #: 3H RRCID -> 290767 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	1074	-0-	1074	1074	1074	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	258857	-0-	258857	259931	173225	3	85632	9	N	77847	75819	0			2028
01	SHUT IN	287835	-0-	287835	547766	209298	3	78537	9	N	71397	72722	0			703
*02	14B2 EXT	206756	-0-	206756	754522	3714	2	149803	3	N	48399	48721	0			381
						53239	9									
03	SHUT IN	156044	-0-	156044	910566	1610	2	117978	3	N	33142	33195	0			328
						36456	9									

ALPHA STATE WELL #: 7H RRCID -> 290854 COMPL. DATE 08/05/2020 TOTAL DEPTH 10612 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROULETTE WELL #: 2H RRCID -> 290855 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	1074	-0-	1074	1074	1074	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	175726	-0-	175726	176800	127287	3	48439	9	N	44035	42888	0			1147
01	SHUT IN	237801	-0-	237801	414601	189525	3	48276	9	N	43887	44602	0			432
*02	14B2 EXT	233443	-0-	233443	648044	4457	2	179743	3	N	44766	44845	0			353
						49243	9									
03	SHUT IN	177878	-0-	177878	825922	1962	2	143722	3	N	29267	29330	0			290
						32194	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ROULETTE WELL #: 1H RRCID -> 290856 COMPL. DATE 11/28/2020 TOTAL DEPTH 9578 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	1074	-0-	1074	1074	1074	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1074					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	245003	-0-	245003	246077	178257	3	66746	9	N	60678	60081	0			597
*02	14B2 EXT	228423	-0-	228423	474500	4065	2	163937	3	N	54928	55092	0			433
						60421	9									
03	SHUT IN	167730	-0-	167730	642230	1747	2	127978	3	N	34550	34641	0			342
						38005	9									

BLUE MARLIN STATE WELL #: 7H RRCID -> 290896 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 9548 PERF. N/A

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

BLUE MARLIN STATE WELL #: 6H RRCID -> 290898 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9713 PERF. N/A

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

ROULETTE WELL #: 4H RRCID -> 291169 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10516 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	165	-0-	165	165	165	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	181513	-0-	181513	181678	165394	3	16119	9	N	14654	14272	0			382
01	SHUT IN	215707	-0-	215707	397385	187237	3	28470	9	N	25882	26009	0			255
*02	SHUT IN	181098	-0-	181098	578483	3867	2	155980	3	N	19319	19422	0			152
						21251	9									
03	SHUT IN	276266	-0-	276266	854749	3248	2	237990	3	N	31844	31681	0			315
						35028	9									

BLUE MARLIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 291241 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9584 PERF. N/A

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

ROULETTE WELL #: 5H RRCID -> 291242 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10764 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	5089	-0-	5089	5089	5089	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	224217	-0-	224217	229306	206132	3	18085	9	N	16441	16013	0			428
01	SHUT IN	357890	-0-	357890	587196	329976	3	27914	9	N	25376	25554	0			250
*02	SHUT IN	316982	-0-	316982	904178	7134	2	287726	3	N	20111	20203	0			158
						22122	9									
03	SHUT IN	335531	-0-	335531	1239709	4265	2	312477	3	N	17081	17070	0			169
						18789	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 8H RRCID -> 291899 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9300 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	44968	X	5768	-0-	-39200	-0-	5116	3	652	9	Y	593	592	0			4
03	49786	X	15609	-0-	-34177	-0-	14142	3	1467	9	Y	1334	1329	0			9

1920 ENERGY, LLC 194397
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					48
12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-	47	1			1
01	T. A.		29310	-0-	29310	29310	2042	1	24122	3	N	2860	2792	1			69
							3146	9									
02	T. A.		39431	-0-	39431	68741	2523	1	32873	3	N	3668	3633	1			104
							4035	9									
03	T. A.		40835	-0-	40835	109576	2572	1	34344	3	N	3563	3619	1			48
							3919	9									

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

10	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	1062	1	11150	3	Y	1381	1317	1			123
							22	4	1519	9							
11	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	10814	3	330	4	Y	1336	1217	1	91	8	151
							1470	9									
12	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	10322	3	102	4	Y	1395	1235	1	99	8	212
							1535	9									
01	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	8690	3	47	4	Y	1345	1296	1	107	8	154
							1480	9									
02	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	11390	3	378	4	Y	1351	1215	1	101	8	189
							1486	9									
*03	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	13708	3	527	4	Y	1488	1308	1	138	8	231
							1637	9									

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	8786	-0-	5686	5686	1085	1	6438	3	Y	345	349	1			15
							883	4	380	9							
11	3000	N	11567	-0-	8567	14253	2457	1	8352	3	Y	443	318	1	28	8	112
							271	4	487	9							
12	3100	N	14128	-0-	11028	25281	2655	1	10544	3	Y	634	533	1	102	8	111
							232	4	697	9							
01	36994	X	11713	-0-	-25281	-0-	2796	1	8023	3	Y	627	485	1	107	8	146
							204	4	690	9							
02	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	2671	1	8425	3	Y	404	420	1	104	8	26
							879	4	444	9							
*03	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	2455	1	9277	3	Y	598	479	1	123	8	22
							804	4	658	9							

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

10	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	1101	1	5699	3	N	566	563	1			242
							623	9									
11	7860	X	6002	-0-	-1858	-0-	974	1	4496	3	N	484	502	1	46	8	178
							532	9									
12	8122	X	6696	-0-	-1426	-0-	760	1	5280	3	N	596	529	1	56	8	189
							656	9									
01	6479	X	5392	-0-	-1087	-0-	4810	3	582	9	N	529	350	1	69	8	299
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	1194	1	4323	3	N	360	340	1	59	8	260
							396	9									
03	6479	X	6432	-0-	-47	-0-	1281	1	4658	3	N	448	374	1	72	8	262
							493	9									

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			87
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2022

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

10	15748	X	7770	-0-	-7978	-0-	7712	2	58	9	N	53	387	1			313
11	20040	X	14788	-0-	-5252	-0-	14320	2	468	9	N	425	197	1			541
12	20708	X	6765	-0-	-13943	-0-	5959	2	806	9	N	733	650	1			624
01	20708	X	7926	-0-	-12782	-0-	7742	2	184	9	N	167					791
02	13804	X	5452	-0-	-8352	-0-	5190	2	262	9	N	238	385	1			644
03	15283	X	1875	-0-	-13408	-0-	1601	2	274	9	N	249	373	1			520

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	8529	2	1036	9	N	942	962	1			336
11	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6412	2	1	4	N	514	575	1			275
							565	9									
12	7564	X	6736	-0-	-828	-0-	6204	2	532	9	N	484	389	1			370
01	9579	X	6700	-0-	-2879	-0-	6256	2	444	9	N	404	582	1			192
02	8652	X	3728	-0-	-4924	-0-	3471	2	257	9	N	234	373	1			53
03	9579	X	5982	-0-	-3597	-0-	27	1	5754	2	N	183					236
							201	9									

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					181
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					181
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					183
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	50	2	31	9	N	28					211
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					217

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

10	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	13280	2	3	4	N	455	194	1	2	8	988
							501	9									
11	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	11567	2	526	9	N	478	581	1			885
12	13640	X	7622	-0-	-6018	-0-	7018	2	259	4	N	314	192	1			1007
							345	9									
01	13795	X	12567	-0-	-1228	-0-	12089	2	13	4	N	423	982	1			448
							465	9									
02	12460	X	276	-0-	-12184	-0-	167	2	53	4	N	51	377	1			122
							56	9									
03	13795	X	12249	-0-	-1546	-0-	11953	2	296	9	N	269	194	1			197

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

10	24986	X	23903	-0-	-1083	-0-	22900	2	1003	9	N	912	380	1	2	8	997
11	20476	X	20476	-0-	-0-	-0-	19540	2	936	9	N	851	1250	1			598
12	19127	X	12957	-0-	-6170	-0-	11928	2	1029	9	N	935	888	1			645
01	23901	X	16544	-0-	-7357	-0-	16080	2	464	9	N	422	592	1			475
02	21588	X	500	-0-	-21088	-0-	307	2	193	9	N	175	378	1			272
03	23901	X	16076	-0-	-7825	-0-	15767	2	309	9	N	281	383	1			170

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

10	19		-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					111
11	19		-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					111
12	19		-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					111
01	19		-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800

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

ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919

10	65027 X	65027	-0-	-0-	-0-	62214	2	1	4	Y	2556	2924	1			601
						2812	9									
11	41692 X	41692	-0-	-0-	-0-	39271	2	2421	9	Y	2201	2168	1			634
12	47747 X	47747	-0-	-0-	-0-	45609	2	4	4	Y	1940	2113	1			461
						2134	9									
01	65038 X	-0-	-0-	-65038	-0-					Y	-0-					461
02	58744 X	36192	-0-	-22552	-0-	34484	2	1	4	Y	1552	1874	1			139
						1707	9									
03	65038 X	56442	-0-	-8596	-0-	53946	2	4	4	Y	2265	2060	1			344
						2492	9									

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRESTLES STATE UNIT 55 41-44 WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423

10	9734 X	9471	-0-	-263	-0-	8445	2	51	4	N	886	903	1	3	8	253
						975	9									
11	9420 X	9247	-0-	-173	-0-	8307	2	2	4	N	853	741	1			365
						938	9									
12	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	8467	2	989	9	N	899	913	1			351
01	9486 X	1830	-0-	-7656	-0-	1762	2	68	9	N	62	182	1			231
02	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	8738	2	21	4	N	619	554	1			296
						681	9									
03	9548 X	7507	-0-	-2041	-0-	6868	2	98	4	N	492	544	1	6	8	238
						541	9									

RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410

10	8370 X	1787	-0-	-6583	-0-	22	1	1609	2	N	45					805
						106	4	50	9							
11	7260 X	4114	-0-	-3146	-0-	291	1	3659	2	N	142	366	1	3	8	578
						8	4	156	9							
12	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	601	1	6355	2	N	263	176	1			665
						289	9									
01	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	363	1	3853	2	N	204	3	8			866
						224	9									
02	3836 X	387	-0-	-3449	-0-	85	1	190	2	N	102	1	8			967
						112	9									
03	7254 X	103	-0-	-7151	-0-	103	1			N	-0-	179	1			788

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JAWS STATE UNIT 58 11-02 WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10686 - 17909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14229	X	12815	-0-	-1414	-0-	237	1	11219	2	N	1235	1454	1			368
							1359	9									
11	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	238	1	12285	2	N	937	909	1			396
							1031	9									
12	13423	X	11497	-0-	-1926	-0-	244	1	10332	2	N	837	912	1			321
							921	9									
01	12989	X	6430	-0-	-6559	-0-	165	1	5606	2	N	448	184	1	10	8	575
							166	4	493	9							
02	12656	X	5437	-0-	-7219	-0-	182	1	4837	2	N	380	552	1	4	8	399
							418	9									
03	14012	X	4281	-0-	-9731	-0-	544	1	2088	2	N	354	362	1			391
							1260	4	389	9							

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	560	-0-	-8802	-0-	529	2	31	9	N	28					598
11	9060	X	3327	-0-	-5733	-0-	3324	2	3	9	N	3	185	1			416
12	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	5					421
01	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	4					425
02	6356	X	1092	-0-	-5264	-0-	1092	2			N	-0-					425
*03	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7169	2	56	9	N	51					476

HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51491	X	48380	-0-	-3111	-0-	45418	2	128	4	N	2576	2537	1			633
							2834	9									
11	49830	X	46087	-0-	-3743	-0-	43349	2	2738	9	N	2489	2580	1			542
12	51119	X	35814	-0-	-15305	-0-	33987	2	1	4	N	1660	1494	1			708
							1826	9									
01	50096	X	8648	-0-	-41448	-0-	8302	2	20	4	N	296	504	1	30	8	470
							326	9									
02	44548	X	33911	-0-	-10637	-0-	32539	2	1372	9	N	1247	753	1			964
03	48391	X	2473	-0-	-45918	-0-	2299	2	174	9	N	158	733	1			389

ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36766	X	10261	-0-	-26505	-0-	9007	2	1254	9	N	1140	720	1			1137
11	30690	X	13995	-0-	-16695	-0-	12321	2	1674	9	N	1522	1975	1	53	8	631
12	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	8297	2	1334	9	N	1213	1077	1			767
01	10261	X	141	-0-	-10120	-0-	1	1	140	9	N	127	355	1	8	8	531
02	13076	X	1	-0-	-13075	-0-	1	1			N	-0-					531
03	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					N	142					673

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22084	X	22084	-0-	-0-	-0-	380	1	18769	2	N	1887	1816	1			360
							859	4	2076	9							
11	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	305	1	18922	2	N	1731	1653	1			438
							94	4	1904	9							
12	21887	X	21887	-0-	-0-	-0-	354	1	19313	2	N	1757	1763	1			432
							287	4	1933	9							
01	22072	X	10201	-0-	-11871	-0-	194	1	9074	2	N	268	367	1	15	8	318
							638	4	295	9							
02	19936	X	2685	-0-	-17251	-0-	49	1	2636	2	N	-0-					318
03	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					N	-0-					318

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAVERICKS STATE 58 09-04 WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44888	X	40738	-0-	-4150	-0-	36459	2	4279	9	N	3890	4001	1			731
11	42690	X	37452	-0-	-5238	-0-	34384	2	3068	9	N	2789	2761	1			759
12	42842	X	39646	-0-	-3196	-0-	36199	2	3447	9	N	3134	3286	1			607
01	41943	X	14957	-0-	-26986	-0-	14142	2	815	9	N	741	552	1	16	8	780
02	37016	X	27011	-0-	-10005	-0-	25236	2	4	4	N	1610	1868	1			522
							1771	9									
03	40734	X	15645	-0-	-25089	-0-	14130	2	205	4	N	1191	1471	1			242
							1310	9									

SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872

10	74121	X	41542	-0-	-32579	-0-	38936	2	2606	9	N	2369	2362	1			771
11	67920	X	61735	-0-	-6185	-0-	57760	2	3975	9	N	3614	4011	1			374
12	64170	X	44568	-0-	-19602	-0-	41520	2	3048	9	N	2771	2660	1			485
01	64170	X	52944	-0-	-11226	-0-	49033	2	403	4	N	3189	3055	1	28	8	591
							3508	9									
02	57960	X	41051	-0-	-16909	-0-	38521	2	100	4	N	2209	2239	1			561
							2430	9									
03	63798	X	42575	-0-	-21223	-0-	38959	2	862	4	N	2504	2856	1			209
							2754	9									

BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652

10	38533	X	3896	-0-	-34637	-0-	2022	2	1547	4	N	297	178	1			386
							327	9									
11	37290	X	-0-	-0-	-37290	-0-					N	-0-					386
12	38533	X	390	-0-	-38143	-0-	1	4	389	9	N	354	513	1			227
01	36115	X	-0-	-0-	-36115	-0-					N	-0-					227
02	14896	X	-0-	-0-	-14896	-0-					N	9					236
03	3906	X	3546	-0-	-360	-0-	3503	2	43	9	N	39					275

NEW JERSEY STATE 55 29-32 WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415

10	90985	X	11	-0-	-90974	-0-	4	4	7	9	N	6					329
11	88050	X	6675	-0-	-81375	-0-	6669	1	6	9	N	5					334
12	18724	X	1347	-0-	-17377	-0-	1343	1	1	4	N	3					337
							3	9									
01	4588	X	637	-0-	-3951	-0-	630	4	7	9	N	6					343
02	6244	X	234	-0-	-6010	-0-	220	1	12	4	N	2					345
							2	9									
03	6913	X	28	-0-	-6885	-0-	6	1	22	9	N	20					365

MANHATTAN STATE 55 28-33 WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9597 PERF.10395 - 19395

10	13826	X	892	-0-	-12934	-0-	840	1	52	9	N	47					417
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					417
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					422
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	2175	1	772	4	N	235	1	8			656
							259	9									
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1699	1	25	4	N	185	366	1			475
							204	9									
03	899	X	18	-0-	-881	-0-	18	4			N	-0-					475

STATE GATEWAY 22 WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25265 X	24400	-0-	-865	-0-	1271	1	21858	2	N	1155	1474	1	1	8	464
						1271	9									
11	24450 X	23454	-0-	-996	-0-	1230	1	21011	2	N	1103	1119	1			448
						1213	9									
12	24242 X	22893	-0-	-1349	-0-	1271	1	20441	2	N	1074	1119	1			403
						1181	9									
01	24397 X	22377	-0-	-2020	-0-	1230	1	19891	2	N	1142	1109	1			436
						1256	9									
02	22036 X	19529	-0-	-2507	-0-	1125	1	17256	2	N	1044	1137	1			343
						1148	9									
03	24397 X	21259	-0-	-3138	-0-	1240	1	18784	2	N	1123	1115	1			351
						1235	9									

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC 578467
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

10	22816 X	13411	-0-	-9405	-0-	13411	3			N	-0-					677
11	21150 X	14721	-0-	-6429	-0-	14554	3	152	4	N	14	378	1			313
						15	9									
12	21142 X	15703	-0-	-5439	-0-	15090	3	464	4	N	135					448
						149	9									
01	21142 X	15786	-0-	-5356	-0-	15580	3	192	4	N	13					461
						14	9									
02	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	13844	3			N	-0-					461
03	15717 X	11420	-0-	-4297	-0-	11306	3	100	4	N	13					474
						14	9									

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

10	62 X	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					64
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					64
12	31 X	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					64
01	31 X	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					64
02	28 X	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					64
03	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					64

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467
PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: 5HA RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: 4HA RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF.11414 - 15614

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: 3HA RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			187
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			187
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			187

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

PLUMMER STATE 20-29 WELL #: 2HA RRCID -> 285458 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			309
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			309
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			309
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			309
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			309
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			309

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869

10	94426 X	78205	-0-	-16221	-0-	75989	3	74	4	N	1947	1926	1			1128
						2142	9									
11	86520 X	70624	-0-	-15896	-0-	67568	3	1076	4	N	1800	1842	1			1086
						1980	9									
12	85033 X	68608	-0-	-16425	-0-	66251	3	400	4	N	1779	1847	1			1018
						1957	9									
01	83824 X	66051	-0-	-17773	-0-	60659	3	3664	4	N	1571	1446	0			1143
						1728	9									
02	75236 X	58740	-0-	-16496	-0-	52926	3	4234	4	N	1436	1456	1			1123
						1580	9									
03	78213 X	60964	-0-	-17249	-0-	58593	3	717	4	N	1504	1593	1			1034
						1654	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900

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

DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890

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

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

10	67763	X	16633	-0-	-51130	-0-	199	1	15798	3	Y	578	653	1			111
							636	9									
11	24474	X	24474	-0-	-0-	-0-	24318	3	156	9	Y	142	212	1			41
12	16151	X	12185	-0-	-3966	-0-	12046	3	139	9	Y	126	130	1			37
01	98812	X	98812	-0-	-0-	-0-	93601	3	5211	9	Y	4737	4755	1			19
02	76903	X	76903	-0-	-0-	-0-	73144	3	3759	9	Y	3417	3227	0			209
*03	49634	X	49634	-0-	-0-	-0-	37	1	45546	3	Y	3599	3723	0			85
							92	4	3959	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

10	67431	X	67431	-0-	-0-	-0-	786	1	62499	3	Y	3769	4302	1			739
							4146	9									
11	68028	X	68028	-0-	-0-	-0-	64930	3	3098	9	Y	2816	2989	1			566
12	164030	X	164030	-0-	-0-	-0-	158067	3	5963	9	Y	5421	4669	1			1318
01	DLQ G-10		108240	-0-	108240	108240	103078	3	5162	9	Y	4693	5332	1			679
02	DLQ G-10		67550	-0-	67550	175790	61284	3	6266	9	Y	5696	5987	0			388
*03	235526	X	59736	-0-	-175790	-0-	45	1	53551	3	Y	5483	5741	0			130
							109	4	6031	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80098 X	21743	-0-	-58355	-0-	256	1	20331	3	Y	1051	1195	1			205
						1156	9									
11	24917 X	24917	-0-	-0-	-0-	24374	3	543	9	Y	494	587	1			112
12	20119 X	12862	-0-	-7257	-0-	12338	3	524	9	Y	476	459	1			129
01	35977 X	35977	-0-	-0-	-0-	33973	3	2004	9	Y	1822	1884	1			67
02	39497 X	39497	-0-	-0-	-0-	32673	3	6824	9	Y	6204	5890	0			381
*03	70208 X	70208	-0-	-0-	-0-	40	1	55378	3	Y	13356	13432	0			305
						98	4	14692	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22971 X	5869	-0-	-17102	-0-	478	1	5338	3	Y	48					602
						53	9									
11	22230 X	-0-	-0-	-22230	-0-					Y	28					630
12	22971 X	11635	-0-	-11336	-0-	471	1	10786	3	Y	344	189	1			785
						378	9									
01	DLQ G-10	26100	-0-	26100	26100	406	1	24885	3	Y	735	598	1			922
						809	9									
02	DLQ G-10	25113	-0-	25113	51213	1771	1	22595	3	Y	679	676	0			925
						747	9									
*03	80253 X	29040	-0-	-51213	-0-	2575	1	25907	3	Y	507	805	0			627
						558	9									

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104653 X	25687	-0-	-78966	-0-	112	1	24150	3	Y	1013	1062	1			432
						311	4	1114	9							
11	24420 X	24158	-0-	-262	-0-	101	1	22623	3	Y	1048	1126	1			354
						281	4	1153	9							
12	25234 X	24897	-0-	-337	-0-	89	1	23510	3	Y	1077	864	1			567
						113	4	1185	9							
01	27480 X	27480	-0-	-0-	-0-	620	1	23566	3	Y	968	926	1			609
						2229	4	1065	9							
02	22792 X	21998	-0-	-794	-0-	190	1	20355	3	Y	865	570	0			904
						501	4	952	9							
03	25234 X	23754	-0-	-1480	-0-	161	1	22245	3	Y	729	1337	0			296
						546	4	802	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149785 X	149785	-0-	-0-	-0-	423	1	147064	3	Y	266	261	1			57
						2005	4	293	9							
11	142559 X	142559	-0-	-0-	-0-	779	1	138723	3	Y	231	245	1			43
						2803	4	254	9							
12	147761 X	147761	-0-	-0-	-0-	1248	1	142872	3	Y	483	373	1			153
						3110	4	531	9							
01	DLQ G-10	138833	-0-	138833	138833	664	1	135816	3	Y	508	510	1			151
						1794	4	559	9							
02	DLQ G-10	100191	-0-	100191	239024	11	1	98688	3	Y	196	285	0			62
						1276	4	216	9							
*03	344282 X	105258	-0-	-239024	-0-	16	1	103516	3	Y	189	234	0			17
						1518	4	208	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149882	X	149882	-0-	-0-	-0-	416	1	144549	3	Y	2680	2726	1			598
							1969	4	2948	9							
11	100320	X	91086	-0-	-9234	-0-	380	1	87273	3	Y	1540	1815	1			323
							1739	4	1694	9							
12	103664	X	-0-	-0-	-103664	-0-					Y	-0-					323
01	177561	X	177561	-0-	-0-	-0-	662	1	169465	3	Y	5103	5107	1			319
							1821	4	5613	9							
02	188636	X	188636	-0-	-0-	-0-	20	1	179661	3	Y	6039	5213	0			1145
							2312	4	6643	9							
*03	163510	X	163510	-0-	-0-	-0-	24	1	154710	3	Y	5919	6570	0			494
							2265	4	6511	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24118	X	-0-	-0-	-24118	-0-					Y	7	676	1			358
11	23340	X	-0-	-0-	-23340	-0-					Y	2	285	1			75
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1			20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	16	1			5
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	92	1	4873	3	Y	1141	739	0			407
							235	4	1255	9							
*03	26187	X	26187	-0-	-0-	-0-	393	1	21708	3	Y	3676	3574	0			509
							42	4	4044	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149513	X	92658	-0-	-56855	-0-	2147	1	87268	3	Y	2551	2432	1			256
							437	4	2806	9							
11	143160	X	100170	-0-	-42990	-0-	2287	1	94656	3	Y	2523	2480	1			299
							452	4	2775	9							
12	117335	X	104311	-0-	-13024	-0-	2529	1	98758	3	Y	2695	2257	1			737
							59	4	2965	9							
01	111910	X	110205	-0-	-1705	-0-	2474	1	103833	3	Y	3044	2983	1			798
							550	4	3348	9							
02	114848	X	114848	-0-	-0-	-0-	2144	1	106015	3	Y	3606	2839	0			1565
							2722	4	3967	9							
*03	126052	X	126052	-0-	-0-	-0-	2185	1	119457	3	Y	3800	4238	0			1127
							230	4	4180	9							

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141174	X	113104	-0-	-28070	-0-	582	1	111292	3	N	1118	1286	1			45
							1230	9									
11	125280	X	107202	-0-	-18078	-0-	339	1	105702	3	N	1055	1044	1			56
							1161	9									
12	115847	X	108785	-0-	-7062	-0-	234	1	107376	3	N	1068	983	1			141
							1175	9									
01	114142	X	107501	-0-	-6641	-0-	212	1	105984	3	N	1038	856	1			323
							163	4	1142	9							
02	103096	X	91395	-0-	-11701	-0-	135	1	89718	3	N	889	602	0			610
							564	4	978	9							
03	113119	X	101191	-0-	-11928	-0-	278	1	99154	3	N	1599	1300	0			909
							1759	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317209	X	82523	-0-	-234686	-0-	372	1	80500	3	Y	558	616	1			250
							1037	4	614	9							
11	77048	X	77048	-0-	-0-	-0-	335	1	75178	3	Y	547	606	1			191
							933	4	602	9							
12	78770	X	78770	-0-	-0-	-0-	294	1	77533	3	Y	520	429	1			282
							371	4	572	9							
01	75485	X	44994	-0-	-30491	-0-	217	1	38741	3	Y	324	365	1			241
							5680	4	356	9							
02	68180	X	18943	-0-	-49237	-0-	82	1	16085	3	Y	138	146	0			233
							2624	4	152	9							
03	75485	X	58506	-0-	-16979	-0-	401	1	56220	3	Y	258	402	0			89
							1601	4	284	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197592	X	47245	-0-	-150347	-0-	125	1	44091	3	Y	2150	2269	1			499
							664	4	2365	9							
11	46679	X	46679	-0-	-0-	-0-	241	1	42995	3	Y	2341	2412	1			428
							868	4	2575	9							
12	48228	X	48228	-0-	-0-	-0-	385	1	43655	3	Y	2937	2384	1			981
							957	4	3231	9							
01	46904	X	46904	-0-	-0-	-0-	205	1	42562	3	Y	3251	3263	1			969
							561	4	3576	9							
02	42364	X	28561	-0-	-13803	-0-	4	1	26820	3	Y	1294	1855	0			408
							314	4	1423	9							
03	46903	X	42760	-0-	-4143	-0-	6	1	39322	3	Y	2596	2794	0			210
							576	4	2856	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181433	X	41150	-0-	-140283	-0-	171	1	38368	3	Y	1384	1647	1			671
							1089	4	1522	9							
11	42810	X	41495	-0-	-1315	-0-	172	1	38607	3	Y	2034	2058	1			647
							479	4	2237	9							
12	44237	X	40824	-0-	-3413	-0-	141	1	38217	3	Y	1954	1570	1			1031
							317	4	2149	9							
01	44237	X	38267	-0-	-5970	-0-	627	1	33720	3	Y	1271	1388	1			914
							2522	4	1398	9							
02	40828	X	40828	-0-	-0-	-0-	373	1	37921	3	Y	1522	942	0			1494
							860	4	1674	9							
03	42873	X	37985	-0-	-4888	-0-	231	1	34161	3	Y	1090	2117	0			467
							2394	4	1199	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80937	X	80937	-0-	-0-	-0-	182	1	70583	3	Y	7989	7860	1			1477
							1384	4	8788	9							
11	74340	X	74340	-0-	-0-	-0-	112	1	64571	3	Y	7067	6991	1			1553
							1883	4	7774	9							
12	72561	X	72561	-0-	-0-	-0-	98	1	63870	3	Y	6756	6792	1			1517
							1161	4	7432	9							
01	51894	X	26798	-0-	-25096	-0-	33	1	22568	3	Y	3035	3167	1			1385
							858	4	3339	9							
02	80379	X	80379	-0-	-0-	-0-	168	1	69667	3	Y	6756	6503	0			1638
							3112	4	7432	9							
*03	82515	X	82515	-0-	-0-	-0-	558	1	72184	3	Y	5959	7078	0			519
							3218	4	6555	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082

NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165933	X	165933	-0-	-0-	-0-	400	1	154721	3	Y	7060	7100	1			1333
							3046	4	7766	9							
11	157632	X	157632	-0-	-0-	-0-	253	1	146103	3	Y	6388	6317	1			1404
							4249	4	7027	9							
12	160529	X	160529	-0-	-0-	-0-	230	1	150966	3	Y	5990	6044	1			1350
							2744	4	6589	9							
01	164285	X	164285	-0-	-0-	-0-	186	1	148862	3	Y	10073	7949	1			3474
							4157	4	11080	9							
02	142974	X	142974	-0-	-0-	-0-	310	1	130026	3	Y	6237	7757	0			1954
							5777	4	6861	9							
*03	146708	X	146708	-0-	-0-	-0-	1037	1	133921	3	Y	5253	6715	0			492
							5972	4	5778	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797

10	126445	X	126445	-0-	-0-	-0-	305	1	115978	3	Y	7156	7534	1			1414
							2290	4	7872	9							
11	116821	X	116821	-0-	-0-	-0-	185	1	106918	3	Y	5907	5990	1			1331
							3220	4	6498	9							
12	117566	X	117566	-0-	-0-	-0-	164	1	108960	3	Y	5872	5888	1			1315
							1983	4	6459	9							
01	96844	X	4193	-0-	-92651	-0-	3	1	3672	3	Y	222	1070	1			467
							274	4	244	9							
02	87472	X	-0-	-0-	-87472	-0-					Y	4	376	0			95
03	96844	X	10466	-0-	-86378	-0-	67	1	8967	3	Y	939	964	0			70
							399	4	1033	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961

10	162946	X	162946	-0-	-0-	-0-	391	1	152460	3	Y	6450	6664	1			1252
							3000	4	7095	9							
11	153130	X	153130	-0-	-0-	-0-	247	1	142844	3	Y	5338	5393	1			1197
							4167	4	5872	9							
12	150011	X	150011	-0-	-0-	-0-	217	1	141931	3	Y	4799	4901	1			1095
							2584	4	5279	9							
01	120869	X	60	-0-	-120809	-0-	58	3	1	4	Y	1	763	1			333
							1	9									
02	109172	X	379	-0-	-108793	-0-	6	1	344	3	Y	9	273	0			69
							19	4	10	9							
03	120869	X	9608	-0-	-111261	-0-	66	1	8411	3	Y	686	704	0			51
							376	4	755	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822

10	60742	X	60742	-0-	-0-	-0-	122	1	51605	3	Y	7258	6203	1			1165
							1031	4	7984	9							
11	70376	X	70376	-0-	-0-	-0-	104	1	60693	3	Y	7107	6768	1			1504
							1761	4	7818	9							
12	70537	X	70537	-0-	-0-	-0-	94	1	61777	3	Y	6858	6836	1			1526
							1122	4	7544	9							
01	60729	X	33	-0-	-60696	-0-	22	3	11	9	Y	10	1069	1			467
02	54852	X	991	-0-	-53861	-0-	12	1	738	3	Y	182	518	0			131
							41	4	200	9							
03	60729	X	26744	-0-	-33985	-0-	192	1	23252	3	Y	2043	2025	0			149
							1053	4	2247	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

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

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

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

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819

10	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	481	344	1	3	8	580
11	10470 X	4803	-0-	-5667	-0-	4183	3	4	4	N	560	360	1	4	8	776
						616	9									
12	10106 X	3723	-0-	-6383	-0-	3155	3	15	4	N	503	334	1			945
						553	9									
01	1705 X	135	-0-	-1570	-0-	135	4			N	-0-	306	1			639
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					639
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					639

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: 1HC RRCID -> 283020 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8166 - 12447

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRAL ERNEST KING WELL #: 1HC RRCID -> 283022 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8029 - 11820

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 4HX RRCID -> 283496 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7854 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ADMIRAL FRANK FLETCHER STATE WELL #: 2H RRCID -> 284624 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8458 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622
NIGHTHAWK STATE WELL #: 454H RRCID -> 289740 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		38925	-0-	38925	155904	945	1	32813	3	Y	4697	4654	0			6538
							5167	9									
11	DLQ G-10		34894	-0-	34894	190798	504	1	30244	3	Y	3769	3755	0			6552
							4146	9									
12	226340	X	35542	-0-	-190798	-0-	512	1	30492	3	Y	4125	4073	0			6604
							4538	9									
01	34712	X	34712	-0-	-0-	-0-	520	1	29598	3	Y	4176	4068	0			6712
							4594	9									
02	35168	X	30890	-0-	-4278	-0-	3054	1	24435	3	Y	3092	3179	0			6625
							3401	9									
03	38936	X	30314	-0-	-8622	-0-	558	1	25949	3	Y	3461	3388	0			6698
							3807	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		32957	-0-	32957	140622	797	1	29348	3	Y	2556	2532	0			5169
							2812	9									
11	DLQ G-10		31425	-0-	31425	172047	455	1	27831	3	Y	2854	2844	0			5179
							3139	9									
12	203450	X	31403	-0-	-172047	-0-	479	1	27866	3	Y	2780	2745	0			5214
							3058	9									
01	30864	X	30864	-0-	-0-	-0-	472	1	27220	3	Y	2884	2813	0			5285
							3172	9									
02	30128	X	25781	-0-	-4347	-0-	1956	1	20878	3	Y	2679	2754	0			5210
							2947	9									
03	32953	X	28543	-0-	-4410	-0-	433	1	24907	3	Y	2912	2862	0			5260
							3203	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622

NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	48101	-0-	48101	201490	749	1	42564	3	Y	4353	4313	0			7618
						4788	9									
11	DLQ G-10	44406	-0-	44406	245896	378	1	39719	3	Y	3917	3903	0			7632
						4309	9									
12	292363 X	46467	-0-	-245896	-0-	388	1	42287	3	Y	3447	3404	0			7675
						3792	9									
01	41808 X	41808	-0-	-0-	-0-	370	1	38019	3	Y	3108	3029	0			7754
						3419	9									
02	43456 X	40820	-0-	-2636	-0-	2916	1	34586	3	Y	3016	3100	0			7670
						3318	9									
*03	49489 X	49489	-0-	-0-	-0-	466	1	44962	3	Y	3692	3629	0			7733
						4061	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759

10	DLQ G-10	43403	-0-	43403	183599	993	1	36954	3	Y	4960	4915	0			4736
						5456	9									
11	DLQ G-10	41529	-0-	41529	225128	582	1	35758	3	Y	4717	4700	0			4753
						5189	9									
12	261748 X	36620	-0-	-225128	-0-	604	1	31043	3	Y	4521	4465	0			4809
						4973	9									
01	39251 X	39251	-0-	-0-	-0-	590	1	33850	3	Y	4374	4263	0			4920
						4811	9									
02	35448 X	29166	-0-	-6282	-0-	2065	1	23094	3	Y	3643	3746	0			4817
						4007	9									
03	39246 X	28888	-0-	-10358	-0-	526	1	23852	3	Y	4100	4037	0			4880
						4510	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 452H RRCID -> 290412 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880

10	53785 X	46069	-0-	-7716	-0-	557	1	39866	3	Y	5133	5086	0			5049
						5646	9									
11	49260 X	43813	-0-	-5447	-0-	494	1	38066	3	Y	4775	4757	0			5067
						5253	9									
12	49259 X	43117	-0-	-6142	-0-	564	1	37556	3	Y	4543	4486	0			5124
						4997	9									
01	45505 X	45505	-0-	-0-	-0-	466	1	40192	3	Y	4406	4276	0			5254
						4847	9									
02	42700 X	38073	-0-	-4627	-0-	193	1	33670	3	Y	3827	3935	0			5146
						4210	9									
03	46066 X	42551	-0-	-3515	-0-	415	1	37728	3	Y	4007	3814	0			5339
						4408	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060

10	41974 X	33084	-0-	-8890	-0-	288	1	28436	3	Y	3964	3928	0			2675
						4360	9									
11	35550 X	31549	-0-	-4001	-0-	241	1	27269	3	Y	3672	3658	0			2689
						4039	9									
12	36735 X	28340	-0-	-8395	-0-	293	1	24068	3	Y	3617	3572	0			2734
						3979	9									
01	31642 X	31642	-0-	-0-	-0-	179	1	27823	3	Y	3309	3211	0			2832
						3640	9									
02	30240 X	27449	-0-	-2791	-0-	219	1	24008	3	Y	2929	3012	0			2749
						3222	9									
03	33077 X	30256	-0-	-2821	-0-	468	1	26404	3	Y	3076	2959	0			2866
						3384	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622
NIGHTHAWK STATE WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49041 X	49041	-0-	-0-	-0-	704	1	42869	3	Y	4971	4925	0			8410
						5468	9									
11	45387 X	45387	-0-	-0-	-0-	719	1	39474	3	Y	4722	4704	0			8428
						5194	9									
12	48097 X	48097	-0-	-0-	-0-	698	1	42404	3	Y	4541	4484	0			8485
						4995	9									
01	35868 X	35868	-0-	-0-	-0-	812	1	30284	3	Y	4338	4210	0			8613
						4772	9									
02	45108 X	32060	-0-	-13048	-0-	1846	1	26171	3	Y	3675	3778	0			8510
						4043	9									
03	49042 X	33442	-0-	-15600	-0-	524	1	28471	3	Y	4043	3846	0			8707
						4447	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753

10	56513 X	48469	-0-	-8044	-0-	435	1	41501	3	Y	5939	5885	0			4688
						6533	9									
11	52260 X	46282	-0-	-5978	-0-	465	1	39350	3	Y	5879	5857	0			4710
						6467	9									
12	52235 X	46898	-0-	-5337	-0-	427	1	40287	3	Y	5622	5552	0			4780
						6184	9									
01	47528 X	47528	-0-	-0-	-0-	494	1	41186	3	Y	5316	5158	0			4938
						5848	9									
02	42413 X	42413	-0-	-0-	-0-	2303	1	35068	3	Y	4584	4713	0			4809
						5042	9									
03	46345 X	44786	-0-	-1559	-0-	577	1	39238	3	Y	4519	4291	0			5037
						4971	9									

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
DOUBLE BARREL OIL LLC 224791
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

10	DLQ G-10	112	-0-	112	350	49	2	32	4	Y	28	33	1			7
						31	9									
11	DLQ G-10	102	-0-	102	452	55	2	17	4	Y	27	27	1			7
						30	9									
12	494 R	42	-0-	-452	-0-	42	2			Y	-0-					7
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					7
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	47	2	39	9	Y	35	22	1			20
*03	89 R	89	-0-	-0-	-0-	55	2	34	9	Y	31	32	1			19

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

10	DLQ G-10	114	-0-	114	336	101	2	13	9	Y	12	14	1			3
11	DLQ G-10	103	-0-	103	439	89	2	2	4	Y	11	11	1			3
						12	9									
12	524 R	85	-0-	-439	-0-	85	2			Y	-0-					3
01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					3
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	93	2	88	9	Y	80	44	1			39
*03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	110	2	68	9	Y	62	64	1			37

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

10	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2	N	-0-			54
11	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2	N	-0-			54
12	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2	N	-0-			54
01	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-			54
02	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2	N	-0-			54

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

10	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2	N	-0-			-0-
11	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	2	N	-0-			-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2	N	-0-			-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-			-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	423	N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2	N	-0-			-0-

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

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

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

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

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

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

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					49
11	870 N	855	-0-	-15	-0-	855	3			N	-0-					49
12	899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					49
01	899 N	814	-0-	-85	-0-	814	3			N	-0-					49
02	812 N	310	-0-	-502	-0-	310	3			N	-0-					49
03	868 N	642	-0-	-226	-0-	642	3			N	-0-					49

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1680	3	54	9	N	49					166
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					166
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					166
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					166
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					166
*03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					166

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

10	682 N	96	-0-	-586	-0-	67	3	29	9	Y	26					113
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	274	3	55	9	Y	50					163
12	217 N	97	-0-	-120	-0-	96	3	1	9	Y	1					164
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					164
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	Y	1					165
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	106	0			60

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

10	806 X	111	-0-	-695	-0-	111	3			Y	-0-					6
11	330 N	200	-0-	-130	-0-	200	3			Y	-0-					6
12	217 N	33	-0-	-184	-0-	33	3			Y	-0-					6
01	124 N	32	-0-	-92	-0-	31	3	1	9	Y	1					7
02	196 N	2	-0-	-194	-0-	2	3			Y	-0-					7
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	4	0			3

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

10	496 N	229	-0-	-267	-0-	201	3	28	9	Y	25					166
11	750 N	296	-0-	-454	-0-	267	3	29	9	Y	26					192
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	583	3	63	9	Y	57					249
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2262	3	107	9	Y	97					346
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1156	3	67	9	Y	61					407
*03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	959	3	98	9	Y	89	260	0			236

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VAQUERO HUNTER INC. 882761
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

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

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

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

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

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

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

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

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

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

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

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

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

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

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

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

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTARE OPERATING, LTD. 577015
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

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

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	43	2	13	4	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	39	2	15	4	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	44	2	9	4	N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	48	2	16	4	N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	24	2	7	4	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	22	2	8	4	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	25	2	5	4	N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	27	2	9	4	N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

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

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		70	-0-	70	207	54	2	16	4	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		68	-0-	68	275	49	2	19	4	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		57	-0-	57	332	57	2			N	-0-					-0-
01	397	X	65	-0-	-332	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	55	2	11	4	N	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	60	2	20	4	N	-0-					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-			-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-			-0-
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-			-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-			-0-
*03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-			-0-

G-M (PENN.) //CONT.// 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

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

G M W (MONTOYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	776	2	46	9	N	42					182
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	851	2	9	9	N	8					190
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1198	2	3	9	N	3	157	1			36
01	837 N	799	-0-	-38	-0-	779	2	20	9	N	18					54
*02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	918	2	51	9	N	46					100
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					100

GRB (GRANITE WASH) 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. 865985
LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 123634 COMPL. DATE 03/02/1987 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES, LLC 044385
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

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

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					58
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					58
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN) 33998 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
LANDMARK IP, LLC 484651
GLASS WELL #: 5 RRCID -> 288412 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10024 - 10036

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

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-						104
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-						104
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-						104
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1	9	N	1	1	8				104
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-						104
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-						104

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1608	3	136	9	N	124	196	1					146
11	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	1442	3	140	9	N	127	198	1					75
12	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	1615	3	121	9	N	110							185
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1679	3	138	9	N	125	189	1					121
02	1484 N	527	-0-	-957	-0-	484	3	43	9	N	39							160
03	1736 N	1100	-0-	-636	-0-	925	3	175	9	N	159	191	1					128

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					80
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					80
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					80
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					80
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	404	2	35	9	N	32					112
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	633	2	51	9	N	46					246
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	618	2	47	9	N	43	183	1			106
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	643	2	50	9	N	45					151
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	634	2	51	9	N	46					197
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	646	2	36	9	N	33					230
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					104
11	690 N	621	-0-	-69	-0-	621	2			N	-0-					104
12	713 N	571	-0-	-142	-0-	571	2			N	-0-					104
01	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					104
02	588 N	517	-0-	-71	-0-	517	2			N	-0-					104
03	558 N	188	-0-	-370	-0-	178	2	10	9	N	9					113

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HAY BRANDON 19 SWD WELL #: 1 RRCID -> 284517 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 15735 PERF.14630 - 15735

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

GIB 34639 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
COWDEN RANCH 'A' WELL #: 7H RRCID -> 288363 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2836 PERF. 3386 - 7357

10	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

10	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2		N	-0-		-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-		-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-		-0-
01	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2		N	-0-		-0-
02	896	N	633	-0-	-263	-0-	633	2		N	-0-		-0-
03	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2		N	-0-		-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI MULT		5657	-0-	5657	5657	5657	2		N	-0-		-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC 283643
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-	2	0			1
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	164	3	8	9	Y	7	4	0			4
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	280	3	33	9	Y	30	32	0			2
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	185	3	15	9	Y	14	15	0			1
02	T. A.	228	-0-	228	228	204	3	24	9	Y	22	19	0			4
03	T. A.	223	-0-	223	451	198	3	25	9	Y	23	22	0			5

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	6	1	1637	3	N	55	55	0			2
						61	9									
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	6	1	1457	3	N	50	50	0			2
						55	9									
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	6	1	1533	3	N	53	53	0			2
						58	9									
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	7	1	1284	3	N	39	38	0			3
						43	9									
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	7	1	1564	3	N	50	51	0			2
						55	9									
*03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	7	1	1859	3	N	64	63	0			3
						70	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	7012	-0-	-428	-0-	6981	3	31	9	N	28	28	0			1
11	7200	X	6279	-0-	-921	-0-	6251	3	28	9	N	25	25	0			1
12	6665	X	5715	-0-	-950	-0-	5686	3	29	9	N	26	26	0			1
01	7006	X	5410	-0-	-1596	-0-	5395	3	15	9	N	14	14	0			1
02	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7984	3	14	9	N	13	13	0			1
*03	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8766	3	18	9	N	16	16	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

10	5921	X	5601	-0-	-320	-0-	5570	3	31	9	N	28	28	0			1
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5977	3	28	9	N	25	25	0			1
12	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5643	3	29	9	N	26	26	0			1
01	5611	X	2894	-0-	-2717	-0-	2871	3	23	9	N	21	21	0			1
02	5348	X	3672	-0-	-1676	-0-	3639	3	33	9	N	30	30	0			1
03	5921	X	4983	-0-	-938	-0-	4940	3	43	9	N	39	38	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	8	1	3060	3	N	28	28	0			1
							31	9									
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	8	1	2711	3	N	25	25	0			1
							28	9									
12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	8	1	2684	3	N	26	26	0			1
							29	9									
01	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	8	1	2114	3	N	16	16	0			1
							18	9									
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	8	1	2209	3	N	18	18	0			1
							20	9									
*03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	9	1	2529	3	N	22	22	0			1
							24	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

10	8494	X	8014	-0-	-480	-0-	7983	3	31	9	N	28	28	0			1
11	8220	X	7176	-0-	-1044	-0-	7148	3	28	9	N	25	25	0			1
12	7626	X	6530	-0-	-1096	-0-	6501	3	29	9	N	26	26	0			1
01	8029	X	4928	-0-	-3101	-0-	4907	3	21	9	N	19	19	0			1
02	7252	X	6273	-0-	-979	-0-	6245	3	28	9	N	25	25	0			1
03	8029	X	6891	-0-	-1138	-0-	6857	3	34	9	N	31	31	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030 X	3988	-0-	-42	-0-	16	1	3941	3	N	28	28	0			1
						31	9									
11	3900 X	3557	-0-	-343	-0-	15	1	3514	3	N	25	25	0			1
						28	9									
12	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	16	1	3426	3	N	26	26	0			1
						29	9									
01	3999 X	2636	-0-	-1363	-0-	16	1	2599	3	N	19	19	0			1
						21	9									
02	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	17	1	3622	3	N	64	62	0			3
						70	9									
*03	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	21	1	4585	3	N	95	94	0			4
						105	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 45 RRCID -> 291577 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5637 - 6356

10	DELQ PR	4835	-0-	4835	4835	4803	3	32	9	N	29	28	0			1
11	9050 X	4215	-0-	-4835	-0-	4187	3	28	9	N	25	25	0			1
12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4281	3	29	9	N	26	26	0			1
01	152365 X	3451	-0-	-148914	-0-	3430	3	21	9	N	19	19	0			1
02	4368 X	3319	-0-	-1049	-0-	3291	3	28	9	N	25	25	0			1
03	4836 X	3954	-0-	-882	-0-	3920	3	34	9	N	31	31	0			1

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3		Y	-0-			-0-
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3		Y	-0-			-0-
12	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3		Y	-0-			-0-
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		Y	-0-			-0-
02	2324 N	1993	-0-	-331	-0-	1993	3		Y	-0-			-0-
03	2666 N	2556	-0-	-110	-0-	2556	3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRAMA OPERATING, LLC 324437
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3		N	-0-			-0-
11	2100 N	1953	-0-	-147	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
01	2170 N	1556	-0-	-614	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
02	1820 N	1795	-0-	-25	-0-	1795	3		N	-0-			-0-
03	1953 N	1725	-0-	-228	-0-	1725	3		N	-0-			-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
*03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
*06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-				-0-
*07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-				-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
*09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-				-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1	1	0		-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALLEDER INC. 013296
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		Y	-0-			21
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			21
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			21
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			21
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			21
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			21

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		Y	-0-			-0-
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		Y	-0-			-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	901	-0-	-370	-0-	901	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1067	-0-	1067	1067	1067	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1267	-0-	1267	2334	1267	2		Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PETEX 659782
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3918 - 3994

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			23
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2	N	-0-			23
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2	N	-0-			23
01	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2	N	-0-			23
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2	N	-0-			23
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2	N	-0-			-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-			-0-
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2	N	-0-			-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			10
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			10
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			10
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			10
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-			10
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			10

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
11	840 N	813	-0-	-27	-0-	813	2		N	-0-			-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
*02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3		N	-0-			100

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					21
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					21
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					21
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					21
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					21
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					21

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC//CONT.// 054618
COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868 N	554	-0-	-314	-0-	554	3			Y	-0-					21
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					21
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					21
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					21
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					21
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					21

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

10	868 N	552	-0-	-316	-0-	552	3			Y	-0-					22
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					22
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					22
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					22
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					22
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					22

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
B & R OIL, INC. 041156
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

10	0 #	202	-0-	202	B	-177	202	3		Y	-0-					-0-
11	0 #	166	-0-	166	B	-11	166	3		Y	-0-					-0-
12	237 R	248	-0-	11	B	-0-	248	3		Y	-0-					-0-
01	217 #	91	-0-	-126	B	-126	91	3		Y	-0-					-0-
02	196 #	180	-0-	-16	B	-142	180	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -142																
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	B	-359				Y	NO RPT					-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

10 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	180 #	182	-0-	2	B	-333	161	2	21 9	N	19	10	1			18
10	186 #	167	-0-	-19	B	-352	139	2	28 9	N	25	21	1			22
11	180 #	127	-0-	-53	B	-405	103	2	24 9	N	22	22	1			22
12	186 #	160	-0-	-26	B	-431	149	2	11 9	N	10	15	1			17
01	186 #	109	-0-	-77	B	-508	87	2	22 9	N	20	21	1			16
02	168 #	100	-0-	-68	B	-576	82	2	18 9	N	16	15	1			17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -243 CANCELLED UNDERAGE -> -333																
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	B	-429				N	NO RPT					17

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

10	186 #	25	-0-	-161	B	-2365	25	1		N	-0-					228
11	120 #	24	-0-	-96	B	-2461	24	2		N	-0-					228
12	93 #	17	-0-	-76	B	-2537	17	2		N	-0-					228
01	558 #	13	-0-	-545	B	-3082	13	2		N	-0-					228
02	504 #	-0-	-0-	-504	B	-3586				N	-0-					228
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1569 CANCELLED UNDERAGE -> -2017																
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	B	-2127				N	NO RPT					228

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 #	82	-0-	20 B	-196	82 3		Y	-0-			-0-
11	90 #	72	-0-	-18 B	-214	72 3		Y	-0-			-0-
12	93 #	83	-0-	-10 B	-224	83 3		Y	-0-			-0-
01	93 #	65	-0-	-28 B	-252	65 3		Y	-0-			-0-
02	84 #	69	-0-	-15 B	-267	69 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -79 CANCELLED UNDERAGE -> -188												
03	93 #	58	-0-	-35 B	-114	58 3		Y	-0-			-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147 #	-0-	-0-	-1147 B	-6313			N	-0-			-0-
11	1110 #	-0-	-0-	-1110 B	-7423			N	-0-			-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310 B	-7733			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7733			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7733			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3737 CANCELLED UNDERAGE -> -3996												
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3737			N	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 #	2051	-0-	780 B	-6097	2051 3		N	-0-			-0-
11	1410 #	1895	-0-	485 B	-5612	1895 3		N	-0-			-0-
12	1457 #	1935	-0-	478 B	-5134	1935 3		N	-0-			-0-
01	2046 #	1941	-0-	-105 B	-5239	1941 3		N	-0-			-0-
02	1848 #	1769	-0-	-79 B	-5318	1769 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1863 CANCELLED UNDERAGE -> -3455												
03	2046 #	1969	-0-	-77 B	-1940	1969 3		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

10	10602 #	14179	-0-	3577 B	-45218	14179	3		Y	-0-			-0-
11	10260 #	509	-0-	-9751 B	-54969	509	3		Y	-0-			-0-
12	9114 #	-0-	-0-	-9114 B	-64083				Y	-0-			-0-
01	12896 #	-0-	-0-	-12896 B	-76979				Y	-0-			-0-
02	11648 #	5908	-0-	-5740 B	-82719	5908	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -48888 CANCELLED UNDERAGE -> -33831													
03	12896 #	8130	-0-	-4766 B	-53654	8130	3		Y	-0-			-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

10	465 #	495	-0-	30 B	-594	495	3		Y	-0-			-0-
11	450 #	509	-0-	59 B	-535	509	3		Y	-0-			-0-
12	465 #	537	-0-	72 B	-463	537	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	364	-0-	364 B	-99	364	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	491	-0-	491 B	392	491	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 392													
03	T. A.	554	-0-	554 B	946	554	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

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

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

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

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

10	589 #	665	-0-	76 B	-524	665	2	N	-0-			-0-
11	600 #	648	-0-	48 B	-476	648	2	N	-0-			-0-
12	620 #	650	-0-	30 B	-446	650	2	N	-0-			-0-
01	620 #	655	-0-	35 B	-411	655	2	N	-0-			-0-
02	616 #	585	-0-	-31 B	-442	585	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -31 CANCELLED UNDERAGE -> -411												
03	682 #	623	-0-	-59 B	-90	623	2	N	-0-			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

10	177 R	177	-0-	-0- B	-0-	177	2	N	-0-			-0-
11	173 R	173	-0-	-0- B	-0-	173	2	N	-0-			-0-
12	173 R	173	-0-	-0- B	-0-	173	2	N	-0-			-0-
01	175 R	175	-0-	-0- B	-0-	175	2	N	-0-			-0-
02	156 R	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	166 R	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	N	-0-			-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

10	31 #	44	-0-	13 B	-70	44	2	N	-0-			-0-
11	30 #	43	-0-	13 B	-57	43	2	N	-0-			-0-
12	31 #	43	-0-	12 B	-45	43	2	N	-0-			-0-
01	31 #	44	-0-	13 B	-32	44	2	N	-0-			-0-
02	28 #	39	-0-	11 B	-21	39	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -21												
*03	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1581 #	1660	-0-	79 B	-2741	1660	3		N	-0-			-0-
11	1650 #	1378	-0-	-272 B	-3013	1378	3		N	-0-			-0-
12	1705 #	1398	-0-	-307 B	-3320	1398	3		N	-0-			-0-
01	1705 #	942	-0-	-763 B	-4083	942	3		N	-0-			-0-
02	1512 #	1299	-0-	-213 B	-4296	1299	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2200	CANCELLED UNDERAGE ->		-2096							
03	1674 #	1290	-0-	-384 B	-2584	1290	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			165
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			165
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			165
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			165

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) //CONT.// 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
PETROPLEX ENERGY INC. //CONT.// 660886
PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 #	122	-0-	-188	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	300 #	54	-0-	-246	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	310 #	46	-0-	-264	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	124 #	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	112 #	37	-0-	-75	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

10	248 #	69	-0-	-179	-0-	69	2			N	-0-					34
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					34
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					34
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					34
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					34
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-

SVEN PERMIAN, LLC 831420
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

10	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	1188	-0-	-72	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	7			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2020 - WELL PLUGGED 4-16-2020

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
DEWITT, BILL WELL #: 1D RRCID -> 290119 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322

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

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	4995	-0-	-678	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4728	-0-	-762	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5084	-0-	-589	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5104	-0-	-569	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4145	-0-	-447	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
*03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

10	11842	X	11364	-0-	-478	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
11	11190	X	9052	-0-	-2138	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	9963	-0-	-1600	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	8479	-0-	-3084	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	8735	-0-	-1541	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	11128	-0-	-249	-0-	11128	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

10	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

10	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	900	N	752	-0-	-148	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	2			N	-0-					-0-
01	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	700	N	619	-0-	-81	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	775	N	395	-0-	-380	-0-	395	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

10	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
11	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
12	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
01	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9763	-0-	-401	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
*03	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

10	25544	X	21254	-0-	-4290	-0-	21254	2			N	-0-					-0-
11	25650	X	22587	-0-	-3063	-0-	22587	2			N	-0-					-0-
12	26505	X	23254	-0-	-3251	-0-	23254	2			N	-0-					-0-
01	26505	X	22945	-0-	-3560	-0-	22945	2			N	-0-					-0-
02	21476	X	20303	-0-	-1173	-0-	20303	2			N	-0-					-0-
*03	23396	X	23396	-0-	-0-	-0-	23396	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

10	12679	X	8387	-0-	-4292	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	6381	-0-	-3969	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	7232	-0-	-3463	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	7356	-0-	-3339	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	5976	-0-	-2732	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6897	-0-	-1504	-0-	6897	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	801	-0-	-315	-0-	801	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	815	-0-	-193	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	10095	-0-	-600	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	8552	-0-	-1438	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9318	-0-	-1005	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
01	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8868	-0-	-456	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
*03	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10401	2			N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	899	N	67	-0-	-832	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	682	N	77	-0-	-605	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					157
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					157
12	2759	N	2579	-0-	-180	-0-	2579	3			N	-0-					157
01	2635	N	2466	-0-	-169	-0-	2466	3			N	-0-					157
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					157
03	2573	N	2289	-0-	-284	-0-	2289	3			N	-0-					157

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12684	3			N	-0-					-0-
11	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	3			N	-0-					-0-
12	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	3			N	-0-					-0-
01	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	3			N	-0-					-0-
02	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	3			N	-0-					-0-
*03	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

10	13671	X	10671	-0-	-3000	-0-	10671	3			N	-0-					-0-
11	12720	X	11188	-0-	-1532	-0-	11188	3			N	-0-					-0-
12	12772	X	11638	-0-	-1134	-0-	11638	3			N	-0-					-0-
01	12400	X	11265	-0-	-1135	-0-	11265	3			N	-0-					-0-
02	11200	X	9200	-0-	-2000	-0-	9200	3			N	-0-					-0-
03	11625	X	10485	-0-	-1140	-0-	10485	3			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	211	0			-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2491	-0-	-175	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	1742	-0-	-918	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2057	-0-	-454	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13609	X	1847	-0-	-11762	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	2612	-0-	-9148	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	5358	-0-	-3756	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
01	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
02	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
*03	17410	X	17410	-0-	-0-	-0-	17410	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

10	35371	X	28604	-0-	-6767	-0-	28604	2			N	-0-					-0-
11	32430	X	26566	-0-	-5864	-0-	26566	2			N	-0-					-0-
12	34381	X	34381	-0-	-0-	-0-	34381	2			N	-0-					-0-
01	34993	X	34993	-0-	-0-	-0-	34993	2			N	-0-					-0-
02	29092	X	25868	-0-	-3224	-0-	25868	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	27723	-0-	-6656	-0-	27723	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

10	24707	X	23628	-0-	-1079	-0-	23628	2			N	-0-					-0-
11	23580	X	17663	-0-	-5917	-0-	17663	2			N	-0-					-0-
12	26234	X	26234	-0-	-0-	-0-	26234	2			N	-0-					-0-
01	24211	X	24002	-0-	-209	-0-	24002	2			N	-0-					-0-
02	21868	X	19067	-0-	-2801	-0-	19067	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	23555	-0-	-1152	-0-	23555	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

10	28024	X	26088	-0-	-1936	-0-	26088	2			N	-0-					-0-
11	26970	X	24689	-0-	-2281	-0-	24689	2			N	-0-					-0-
12	27404	X	26407	-0-	-997	-0-	26407	2			N	-0-					-0-
01	26970	X	26044	-0-	-926	-0-	26044	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	23117	-0-	-459	-0-	23117	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	25335	-0-	-1077	-0-	25335	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	19437 X	18630	-0-	-807	-0-	18630	2		N	-0-			-0-
11	18720 X	17893	-0-	-827	-0-	17893	2		N	-0-			-0-
12	19127 X	18495	-0-	-632	-0-	18495	2		N	-0-			-0-
01	19003 X	18453	-0-	-550	-0-	18453	2		N	-0-			-0-
02	17080 X	16637	-0-	-443	-0-	16637	2		N	-0-			-0-
03	18631 X	18475	-0-	-156	-0-	18475	2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			-0-
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3		N	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

10	12741 X	7849	-0-	-4892	-0-	7849	2		N	-0-			-0-
11	10530 X	8312	-0-	-2218	-0-	8312	2		N	-0-			-0-
12	12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2		N	-0-			-0-
01	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2		N	-0-			-0-
02	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2		N	-0-			-0-
03	12493 X	10693	-0-	-1800	-0-	10693	2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

10	33688 X	33688	-0-	-0-	-0-	33688	2		N	-0-			-0-
11	31410 X	30516	-0-	-894	-0-	30516	2		N	-0-			-0-
12	33242 X	33242	-0-	-0-	-0-	33242	2		N	-0-			-0-
01	34117 X	34117	-0-	-0-	-0-	34117	2		N	-0-			-0-
02	30240 X	27091	-0-	-3149	-0-	27091	2		N	-0-			-0-
03	33480 X	32851	-0-	-629	-0-	32851	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36735	X	34160	-0-	-2575	-0-	34160	2			N	-0-					-0-
11	34980	X	23854	-0-	-11126	-0-	23854	2			N	-0-					-0-
12	37820	X	36369	-0-	-1451	-0-	36369	2			N	-0-					-0-
01	41875	X	41875	-0-	-0-	-0-	41875	2			N	-0-					-0-
02	34160	X	26134	-0-	-8026	-0-	26134	2			N	-0-					-0-
03	36363	X	29626	-0-	-6737	-0-	29626	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41143	X	41143	-0-	-0-	-0-	41143	2			N	-0-					-0-
11	37900	X	37900	-0-	-0-	-0-	37900	2			N	-0-					-0-
12	41045	X	41045	-0-	-0-	-0-	41045	2			N	-0-					-0-
01	41399	X	41399	-0-	-0-	-0-	41399	2			N	-0-					-0-
02	34744	X	34744	-0-	-0-	-0-	34744	2			N	-0-					-0-
*03	40503	X	40503	-0-	-0-	-0-	40503	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
*03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	27172	2			N	-0-					-0-
11	26032	X	26032	-0-	-0-	-0-	26032	2			N	-0-					-0-
12	26598	X	23472	-0-	-3126	-0-	23472	2			N	-0-					-0-
01	26598	X	26574	-0-	-24	-0-	26574	2			N	-0-					-0-
02	24069	X	24069	-0-	-0-	-0-	24069	2			N	-0-					-0-
03	26598	X	26569	-0-	-29	-0-	26569	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28210	X	27205	-0-	-1005	-0-	27205	2			N	-0-					-0-
11	27300	X	25004	-0-	-2296	-0-	25004	2			N	-0-					-0-
12	28210	X	26324	-0-	-1886	-0-	26324	2			N	-0-					-0-
01	27373	X	26928	-0-	-445	-0-	26928	2			N	-0-					-0-
02	24724	X	24125	-0-	-599	-0-	24125	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	27039	-0-	-179	-0-	27039	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
12	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2396	-0-	-152	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2740	-0-	-81	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15035	X	12678	-0-	-2357	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
11	14550	X	12150	-0-	-2400	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
12	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	13481	-0-	-252	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11807	-0-	-93	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13037	-0-	-882	-0-	13037	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

10	65844	X	62625	-0-	-3219	-0-	62625	2			N	-0-					-0-
11	61320	X	60572	-0-	-748	-0-	60572	2			N	-0-					-0-
12	63364	X	61219	-0-	-2145	-0-	61219	2			N	-0-					-0-
01	63364	X	57252	-0-	-6112	-0-	57252	2			N	-0-					-0-
02	57606	X	57606	-0-	-0-	-0-	57606	2			N	-0-					-0-
*03	66125	X	66125	-0-	-0-	-0-	66125	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

10	3379	X	939	-0-	-2440	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	1906	-0-	-1364	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	811	-0-	-1979	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	695	-0-	-2095	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	696	-0-	-1600	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	990	-0-	-994	-0-	990	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

10	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

10	15221	X	11676	-0-	-3545	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
11	14730	X	13603	-0-	-1127	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	6768	-0-	-8453	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	8707	-0-	-3135	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
02	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
*03	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	17840	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

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

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

10	29760	X	24920	-0-	-4840	-0-	24920	2			N	-0-					-0-
11	28440	X	24319	-0-	-4121	-0-	24319	2			N	-0-					-0-
12	28167	X	28167	-0-	-0-	-0-	28167	2			N	-0-					-0-
01	29693	X	29693	-0-	-0-	-0-	29693	2			N	-0-					-0-
02	22708	X	20579	-0-	-2129	-0-	20579	2			N	-0-					-0-
*03	29630	X	29630	-0-	-0-	-0-	29630	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

10	37065	X	37065	-0-	-0-	-0-	37065	2			N	-0-					-0-
11	36148	X	36148	-0-	-0-	-0-	36148	2			N	-0-					-0-
12	38712	X	38712	-0-	-0-	-0-	38712	2			N	-0-					-0-
01	36723	X	36723	-0-	-0-	-0-	36723	2			N	-0-					-0-
02	31064	X	31064	-0-	-0-	-0-	31064	2			N	-0-					-0-
*03	37145	X	37145	-0-	-0-	-0-	37145	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

10	25854	X	25214	-0-	-640	-0-	25214	2			N	-0-					-0-
11	23940	X	23375	-0-	-565	-0-	23375	2			N	-0-					-0-
12	25350	X	25350	-0-	-0-	-0-	25350	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	25122	-0-	-81	-0-	25122	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	20962	-0-	-1802	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
03	25358	X	24787	-0-	-571	-0-	24787	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

10	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4502	-0-	-118	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4553	-0-	-66	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3773	-0-	-427	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
*03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

10	14725	X	14545	-0-	-180	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
11	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
12	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13111	-0-	-1428	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	12271	-0-	-861	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	14504	-0-	-35	-0-	14504	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	930	N	483	-0-	-447	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	360	N	85	-0-	-275	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

10	114793	X	93245	-0-	-21548	-0-	93245	2			N	-0-					-0-
11	109500	X	99769	-0-	-9731	-0-	99769	2			N	-0-					-0-
12	109771	X	103629	-0-	-6142	-0-	103629	2			N	-0-					-0-
01	107570	X	103440	-0-	-4130	-0-	103440	2			N	-0-					-0-
02	93128	X	90569	-0-	-2559	-0-	90569	2			N	-0-					-0-
03	103633	X	102504	-0-	-1129	-0-	102504	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

10	10230	X	8153	-0-	-2077	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
11	9900	X	8236	-0-	-1664	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	6850	-0-	-3380	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	6292	-0-	-3938	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	3282	-0-	-5958	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	47	-0-	-8478	-0-	47	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

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

LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		N	-0-			-0-
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2		N	-0-			-0-
01	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2		N	-0-			-0-
02	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
*03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

10	7161 X	6917	-0-	-244	-0-	6917	2		N	-0-			-0-
11	6930 X	6879	-0-	-51	-0-	6879	2		N	-0-			-0-
12	6913 X	6908	-0-	-5	-0-	6908	2		N	-0-			-0-
01	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2		N	-0-			-0-
02	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2		N	-0-			-0-
03	7099 X	6742	-0-	-357	-0-	6742	2		N	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3		N	-0-			-0-
11	2550 N	2496	-0-	-54	-0-	2496	3		N	-0-			-0-
12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3		N	-0-			-0-
01	2635 N	2618	-0-	-17	-0-	2618	3		N	-0-			-0-
02	2324 N	2302	-0-	-22	-0-	2302	3		N	-0-			-0-
03	2635 N	2548	-0-	-87	-0-	2548	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

10	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3		N	-0-			-0-
11	2610 X	2470	-0-	-140	-0-	2470	3		N	-0-			-0-
12	2635 X	2479	-0-	-156	-0-	2479	3		N	-0-			-0-
01	2976 X	2451	-0-	-525	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
02	2688 X	2281	-0-	-407	-0-	2281	3		N	-0-			-0-
03	2976 X	2539	-0-	-437	-0-	2539	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

10	10912	X	10482	-0-	-430	-0-	-0-	10482	2		N	-0-					-0-
11	10560	X	10076	-0-	-484	-0-	-0-	10076	2		N	-0-					-0-
12	10695	X	10327	-0-	-368	-0-	-0-	10327	2		N	-0-					-0-
01	10509	X	10282	-0-	-227	-0-	-0-	10282	2		N	-0-					-0-
02	9464	X	9104	-0-	-360	-0-	-0-	9104	2		N	-0-					-0-
03	10478	X	9808	-0-	-670	-0-	-0-	9808	2		N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24923 X	24923	-0-	-0-	-0-	24923	3			N	-0-					-0-
11	13380 X	-0-	-0-	-13380	-0-					N	19127	19127	0			-0-
12	16395 X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	3			N	-0-					-0-
01	13951 X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	3			N	-0-					-0-
02	12488 X	11405	-0-	-1083	-0-	11405	3			N	-0-					-0-
03	13826 X	11810	-0-	-2016	-0-	11810	3			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

10	31806 X	9993	-0-	-21813	-0-	9993	3			N	-0-					-0-
11	30780 X	-0-	-0-	-30780	-0-					N	47916	47916	0			-0-
12	41636 X	41636	-0-	-0-	-0-	41636	3			N	-0-					-0-
01	35292 X	35292	-0-	-0-	-0-	35292	3			N	-0-					-0-
02	30465 X	30465	-0-	-0-	-0-	30465	3			N	-0-					-0-
*03	37974 X	37974	-0-	-0-	-0-	37974	3			N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2750	2750	0			-0-
12	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

10	6014 X	4041	-0-	-1973	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
11	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	3674	3674	0			-0-
12	4836 X	3652	-0-	-1184	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
01	4526 X	3529	-0-	-997	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
02	3864 X	3058	-0-	-806	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
03	4030 X	3327	-0-	-703	-0-	3327	3			N	-0-					-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

10	14B2 EXT	359	-0-	359	594	359	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	594					N	77	77	0			-0-
12	14B2 EXT	70	-0-	70	664	70	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	56	-0-	56	720	56	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY	356	-0-	356	1076	356	3			N	-0-					-0-
*03	1379 X	303	-0-	-1076	-0-	303	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

10	28427 X	23850	-0-	-4577	-0-	23850	3			N	-0-					-0-
11	25290 X	-0-	-0-	-25290	-0-					N	7900	7900	0			-0-
12	21762 X	8264	-0-	-13498	-0-	8264	3			N	-0-					-0-
01	10695 X	8261	-0-	-2434	-0-	8261	3			N	-0-					-0-
02	21532 X	7815	-0-	-13717	-0-	7815	3			N	-0-					-0-
03	23839 X	7219	-0-	-16620	-0-	7219	3			N	-0-					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	157	0			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0			-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

10	44950	X	7625	-0-	-37325	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
11	38970	X	-0-	-0-	-38970	-0-					N	53532	53532	0			-0-
12	56064	X	56064	-0-	-0-	-0-	56064	3			N	-0-					-0-
01	52159	X	52159	-0-	-0-	-0-	52159	3			N	-0-					-0-
02	44701	X	44701	-0-	-0-	-0-	44701	3			N	-0-					-0-
*03	48090	X	48090	-0-	-0-	-0-	48090	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

10	36969	X	36969	-0-	-0-	-0-	36969	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	42666	42666	0			-0-
12	28870	X	28870	-0-	-0-	-0-	28870	3			N	-0-					-0-
01	21569	X	21569	-0-	-0-	-0-	21569	3			N	-0-					-0-
02	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	16758	3			N	-0-					-0-
*03	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	953	953	0			-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	80	3	84	9	N	76	172	1			69
11	210	N	104	-0-	-106	-0-	35	3	69	9	N	63					132
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	24	3	130	9	N	118					250
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	19	169	1			100
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	17	3	76	9	N	69					169
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	24	3	58	9	N	53	175	1			47

SVEN PERMIAN, LLC 831420
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

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

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69316	X	68522	-0-	-794	-0-	68522	2			N	-0-					-0-
11	66540	X	47133	-0-	-19407	-0-	47133	2			N	-0-					-0-
12	71362	X	41777	-0-	-29585	-0-	41777	2			N	-0-					-0-
01	71362	X	67835	-0-	-3527	-0-	67835	2			N	-0-					-0-
02	64456	X	47142	-0-	-17314	-0-	47142	2			N	-0-					-0-
03	68510	X	52611	-0-	-15899	-0-	52611	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	91171 X	63713	-0-	-27458	-0-	63713	2		N	-0-			-0-
11	88230 X	54189	-0-	-34041	-0-	54189	2		N	-0-			-0-
12	93571 X	93571	-0-	-0-	-0-	93571	2		N	-0-			-0-
01	93825 X	93825	-0-	-0-	-0-	93825	2		N	-0-			-0-
02	82628 X	63048	-0-	-19580	-0-	63048	2		N	-0-			-0-
03	93558 X	87099	-0-	-6459	-0-	87099	2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

10	35019 X	35019	-0-	-0-	-0-	35019	2		N	-0-			-0-
11	33210 X	25586	-0-	-7624	-0-	25586	2		N	-0-			-0-
12	34658 X	26331	-0-	-8327	-0-	26331	2		N	-0-			-0-
01	34658 X	24867	-0-	-9791	-0-	24867	2		N	-0-			-0-
02	31304 X	25349	-0-	-5955	-0-	25349	2		N	-0-			-0-
03	34658 X	31097	-0-	-3561	-0-	31097	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

10	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2		N	-0-			-0-
11	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2		N	-0-			-0-
12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2		N	-0-			-0-
01	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2		N	-0-			-0-
02	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2		N	-0-			-0-
*03	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2		N	-0-			-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-			-0-
11	1020 N	413	-0-	-607	-0-	413	3		N	-0-			-0-
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
01	1674 N	53	-0-	-1621	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	392 N	137	-0-	-255	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	961 N	618	-0-	-343	-0-	618	3		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1262	-0-	-298	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
*03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

10	21359	X	21056	-0-	-303	-0-	21056	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	20333	-0-	-337	-0-	20333	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	20874	-0-	-485	-0-	20874	2			N	-0-					-0-
01	21235	X	20872	-0-	-363	-0-	20872	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	18778	-0-	-318	-0-	18778	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	20682	-0-	-367	-0-	20682	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

10	94333	X	87925	-0-	-6408	-0-	87925	3			N	-0-					-0-
11	91290	X	53576	-0-	-37714	-0-	53576	3			N	-0-					-0-
12	94333	X	78160	-0-	-16173	-0-	78160	3			N	-0-					-0-
01	105676	X	105676	-0-	-0-	-0-	105676	3			N	-0-					-0-
02	81536	X	77516	-0-	-4020	-0-	77516	3			N	-0-					-0-
*03	101095	X	101095	-0-	-0-	-0-	101095	3			N	-0-					-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

10	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2022

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

10	21473 X	21473	-0-	-0-	-0-	21473	2		N	-0-			-0-
11	20730 X	20107	-0-	-623	-0-	20107	2		N	-0-			-0-
12	21235 X	20999	-0-	-236	-0-	20999	2		N	-0-			-0-
01	21612 X	21612	-0-	-0-	-0-	21612	2		N	-0-			-0-
02	19615 X	19615	-0-	-0-	-0-	19615	2		N	-0-			-0-
03	21483 X	21296	-0-	-187	-0-	21296	2		N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

10	6324 X	6067	-0-	-257	-0-	6067	3		N	-0-			-0-
11	6060 X	6012	-0-	-48	-0-	6012	3		N	-0-			-0-
12	6200 X	6108	-0-	-92	-0-	6108	3		N	-0-			-0-
01	6076 X	5463	-0-	-613	-0-	5463	3		N	-0-			-0-
02	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	3		N	-0-			-0-
*03	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

10	5239 X	4969	-0-	-270	-0-	4969	2		N	-0-			-0-
11	5280 X	4716	-0-	-564	-0-	4716	2		N	-0-			-0-
12	5456 X	4528	-0-	-928	-0-	4528	2		N	-0-			-0-
01	5456 X	4644	-0-	-812	-0-	4644	2		N	-0-			-0-
02	4480 X	3911	-0-	-569	-0-	3911	2		N	-0-			-0-
03	4960 X	4355	-0-	-605	-0-	4355	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

10	20522 X	20522	-0-	-0-	-0-	20522	2		N	-0-			-0-
11	20490 X	19355	-0-	-1135	-0-	19355	2		N	-0-			-0-
12	21173 X	20398	-0-	-775	-0-	20398	2		N	-0-			-0-
01	21173 X	19885	-0-	-1288	-0-	19885	2		N	-0-			-0-
02	18620 X	17325	-0-	-1295	-0-	17325	2		N	-0-			-0-
*03	20798 X	20798	-0-	-0-	-0-	20798	2		N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

10	4898 X	94	-0-	-4804	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11	4740 X	111	-0-	-4629	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12	2201 X	42	-0-	-2159	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01	1922 X	48	-0-	-1874	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	112 X	18	-0-	-94	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	124 X	8	-0-	-116	-0-	8	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

10	17122 X	17122	-0-	-0-	-0-	17122	2		N	-0-			-0-
11	17700 X	11110	-0-	-6590	-0-	11110	2		N	-0-			-0-
12	21150 X	21150	-0-	-0-	-0-	21150	2		N	-0-			-0-
01	18290 X	17711	-0-	-579	-0-	17711	2		N	-0-			-0-
02	16520 X	13900	-0-	-2620	-0-	13900	2		N	-0-			-0-
03	18290 X	11869	-0-	-6421	-0-	11869	2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2022

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

10	837 N	690	-0-	-147	-0-	690	3		Y	-0-			45
11	750 N	682	-0-	-68	-0-	682	3		Y	-0-			45
12	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	3		Y	-0-			45
01	682 N	628	-0-	-54	-0-	628	3		Y	-0-			45
*02	644 N	596	-0-	-48	-0-	596	3		Y	-0-			45
03	713 N	641	-0-	-72	-0-	641	3		Y	-0-			44

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					160
11	1110 N	1018	-0-	-92	-0-	1018	3			Y	-0-					160
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					160
01	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086	3			Y	-0-					160
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					160
03	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	1051	3			Y	-0-					160

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

10	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5193	2	18	9	Y	16					89
11	4500 X	3995	-0-	-505	-0-	3995	2			Y	-0-					89
12	4650 X	4466	-0-	-184	-0-	4466	2			Y	-0-					89
01	5208 X	4427	-0-	-781	-0-	4343	2	84	9	Y	76					165
*02	4704 X	4375	-0-	-329	-0-	4343	2	32	9	Y	29	176	1			18
03	5208 X	4534	-0-	-674	-0-	4534	2			Y	-0-					18

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

10	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	7915	3	145	9	Y	132	174	1			174
11	6510 X	5651	-0-	-859	-0-	5479	3	172	9	Y	156	184	1			146
12	6665 X	5808	-0-	-857	-0-	186	1	5460	3	Y	147	179	1			114
						162	9									
01	8060 X	6714	-0-	-1346	-0-	47	1	6539	3	Y	116					230
						128	9									
02	7280 X	5458	-0-	-1822	-0-	11	1	5308	3	Y	126	187	1			169
						139	9									
03	8060 X	7271	-0-	-789	-0-	20	1	7251	3	Y	-0-					169

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

10	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1058	-0-	-461	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	876	-0-	-496	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	476	-0-	-1043	-0-	476	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS -J- FEE WELL #: 2 RRCID -> 283589 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
11	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-					15
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
02	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	10	1			5

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112	N	3	-0-	-109 B	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	119	-0-	-61 B	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	5	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	1	1	214	3	Y	-0-					-0-

PECOS -J- FEE WELL #: 5 RRCID -> 290317 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	106	-0-	44 B	-7	72	3	34	9	N	31					89
11	101	N	108	-0-	7 B	-0-	108	3			N	-0-					89
12	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	5	1	140	3	N	-0-					89
01	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	69	3	97	9	N	88					177
02	112	N	110	-0-	-2 B	-0-	77	3	33	9	N	30					207
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	40	-0-	-115 B	-0-	34	3	6	9	N	5	140	1			72

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) //CONT.// 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

10	20284 R	20284	-0-	-0-	-0-	20284	3	N	-0-			-0-
11	19647 R	19647	-0-	-0-	-0-	19647	3	N	-0-			-0-
12	20529	20417	-0-	-112	-0-	20417	3	N	-0-			-0-
01	20274 #	20213	-0-	-61	-0-	20213	3	N	-0-			-0-
02	18340	18297	-0-	-43	-0-	18297	3	N	-0-			-0-
03	20305	20176	-0-	-129	-0-	20176	3	N	-0-			-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	142	142	0	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

10	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2	N	-0-			288
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			288
12	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	2	N	-0-			288
01	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2	N	-0-			288
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			288
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			288

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

*10	1984 X	838	-0-	-1146	-0-	792	2	46	9	Y	42	103	1	31
*11	1770 X	702	-0-	-1068	-0-	678	2	24	9	Y	22	43	1	10
12	1829 X	583	-0-	-1246	-0-	551	2	32	9	Y	29			39
01	1023 X	1008	-0-	-15	-0-	1004	2	4	9	Y	4	31	1	12
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-			12
*03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	Y	2			14

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

*10	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1814	2	86	9	Y	78	75	1			58
*11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	1970	2	162	9	Y	147	141	1			64
12	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1872	2	125	9	Y	114					178
01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2227	2	11	9	Y	10	143	1			45
02	2100	X	1891	-0-	-209	-0-	1888	2	3	9	Y	3					48
*03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2330	2	2	9	Y	2					50

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

10	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	15698	2			N	-0-					107
11	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	14541	2	142	9	N	129	189	1			47
12	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	15485	2	45	9	N	41					88
01	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15593	2	28	9	N	25					113
02	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12737	2	22	9	N	20					133
*03	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	14659	2	84	9	N	76	184	1			25

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

10	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1494	2	79	9	N	72					140
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1180	2	55	9	N	50					190
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1450	2	78	9	N	71	188	1			73
01	1550	N	1194	-0-	-356	-0-	1153	2	41	9	N	37					110
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1347	2	19	9	N	17					127
*03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1612	2	58	9	N	53					180

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

10	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					117
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					117
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					117
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	685	2	15	9	N	14					131
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	478	2	9	9	N	8					139
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	593	2	6	9	N	5					144

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

10	10199 #	9874	-0-	-325	-0-	9874	3		N	-0-			-0-
11	9870 #	9687	-0-	-183	-0-	9687	3		N	-0-			-0-
12	10823 R	10823	-0-	-0-	-0-	10823	3		N	-0-			-0-
01	10537 R	10537	-0-	-0-	-0-	10537	3		N	-0-			-0-
02	9380 #	8970	-0-	-410	-0-	8970	3		N	-0-			-0-
03	10757	9893	-0-	-864	-0-	9893	3		N	-0-			-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-			-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618
MALLARD SWD WELL #: 1 RRCID -> 289828 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	800	-0-	-1835	-0-	800	1			N	-0-					-0-
11	750	N	219	-0-	-531	-0-	219	1			N	-0-					-0-
12	1023	N	76	-0-	-947	-0-	76	1			N	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	1			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

10	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	646	-0-	-5984	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	430	-0-	-7258	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
*02	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
*03	7688	X	2285	-0-	-5403	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

10	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					-0-
12	36549	X	-0-	-0-	-36549	-0-					N	-0-					-0-
01	36549	X	11512	-0-	-25037	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
*02	33012	X	21096	-0-	-11916	-0-	21096	2			N	-0-					-0-
*03	14508	X	14	-0-	-14494	-0-	14	2			N	-0-					-0-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

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

CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 283440 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E- WELL #: 1 U RRCID -> 040494 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2021														

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2021														

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2022														

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2021														

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2022

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2021

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2022

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

10	2391	R	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					48
11	2330	R	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					48
12	2422	R	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					48
01	2418	R	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					48
02	2204	R	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					48
*03	2469	R	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					48

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

10	5226	R	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
11	4860	#	4793	-0-	-67	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
12	5204	R	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
01	5022	#	4699	-0-	-323	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
02	4536	#	4286	-0-	-250	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
03	5177	#	5024	-0-	-153	-0-	5024	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	403	#	355	-0-	-48	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
11	390	#	300	-0-	-90	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
12	403	#	346	-0-	-57	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
01	403	#	342	-0-	-61	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
02	336	#	290	-0-	-46	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
03	341	#	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 #	613	-0-	-100	-0-	613	3		Y	-0-			-0-
11	690 #	580	-0-	-110	-0-	580	3		Y	-0-			-0-
12	713 #	628	-0-	-85	-0-	628	3		Y	-0-			-0-
01	682 #	619	-0-	-63	-0-	619	3		Y	-0-			-0-
02	588 #	539	-0-	-49	-0-	539	3		Y	-0-			-0-
03	620 #	591	-0-	-29	-0-	591	3		Y	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 532 RRCID -> 050252 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	32	-0-	32	32	32	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	167	-0-	167	199	167	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	20	-0-	20	219	20	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	6	-0-	6	225	6	3		N	-0-			-0-
*02	225 R	-0-	-0-	-225	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 #	463	-0-	-95	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
11	540 #	427	-0-	-113	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	558 #	471	-0-	-87	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
01	527 #	466	-0-	-61	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
02	420 #	415	-0-	-5	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
03	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

10	496 #	460	-0-	-36	-0-	460	3			Y	-0-					170
11	480 #	461	-0-	-19	-0-	461	3			Y	-0-					170
12	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					170
01	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					170
02	448 #	437	-0-	-11	-0-	434	3	3	9	Y	3					173
03	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					173

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

10	248 #	184	-0-	-64	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
11	240 #	153	-0-	-87	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
12	248 #	189	-0-	-59	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	187	-0-	-61	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	166	-0-	-2	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

10	8168 R	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
11	7865 R	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
12	7942 R	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
01	7815 R	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
02	7204 R	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
*03	7826 R	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

10	186 #	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186 #	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	186 #	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	168 #	107	-0-	-61	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

10	1426	#	1247	-0-	-179	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	1380	#	1188	-0-	-192	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	1426	#	1197	-0-	-229	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	1364	#	1195	-0-	-169	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
02	1148	#	1068	-0-	-80	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1240	#	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

10	2418	#	2291	-0-	-127	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
11	2340	#	2167	-0-	-173	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
12	2418	#	2162	-0-	-256	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
01	2418	#	2151	-0-	-267	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
02	2072	#	1894	-0-	-178	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
03	2294	#	2094	-0-	-200	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

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

H. S. A. (SAN ANDRES) //CONT.// 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
AMERÈDEV OPERATING, LLC 019802
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

10	558 N	557	-0-	-1	-0-	22	1	535	2	N	-0-			-0-
11	570 N	536	-0-	-34	-0-	20	1	516	2	N	-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	534	2	N	-0-			-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	18	1	541	2	N	-0-			-0-
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	493	2	N	-0-			-0-
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	15	1	526	2	N	-0-			-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

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

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					4
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					4
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					4
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2852	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
*03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	19111	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	17521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	17190	2			N	-0-					-0-
01	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	1700	-0-	-4488	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	883	-0-	-5968	-0-	883	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1289	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	588	N	155	-0-	-433	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	758	-0-	-544	-0-	758	2			N	-0-					-0-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1431	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	N	113	-0-	-1313	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	392	N	81	-0-	-311	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	757	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					26
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					27
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	N	1					28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					4
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	2			N	-0-					4
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					4
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					4
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					4
03	620	N	265	-0-	-355	-0-	265	2			N	-0-					4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62403	X	51514	-0-	-10889	-0-	51500	2	14	9	N	13					274
11	57240	X	50188	-0-	-7052	-0-	49769	2	419	9	N	381	557	1			98
12	51677	X	51156	-0-	-521	-0-	51059	2	97	9	N	88	146	1	7	8	33
01	51677	X	51036	-0-	-641	-0-	50839	2	197	9	N	179	5	8			207
02	46788	X	25392	-0-	-21396	-0-	25379	2	13	9	N	12	9	8			210
*03	64325	X	64325	-0-	-0-	-0-	64317	2	8	9	N	7	7	8			210

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					17
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					17
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
*01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					17
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					17
*03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1289	2	18	9	N	16					33

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	186	-0-	186	186	186	2			N	-0-					52

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

10	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	14472	2	21	9	N	19	19	8			21
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2			N	-0-					21
01	14508 X	9900	-0-	-4608	-0-	9900	2			N	-0-					21
02	13104 X	9429	-0-	-3675	-0-	9429	2			N	-0-					21
*03	16987 X	16987	-0-	-0-	-0-	16987	2			N	-0-					21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

10	142 X	-0-	-0-	-142	-0-					N	-0-					32
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

10	8370 X	8259	-0-	-111	-0-	8259	2			N	-0-					6
11	8100 X	7879	-0-	-221	-0-	7879	2			N	-0-					6
12	8277 X	8144	-0-	-133	-0-	8144	2			N	-0-					6
01	8277 X	8049	-0-	-228	-0-	8049	2			N	-0-					6
02	7448 X	7341	-0-	-107	-0-	7341	2			N	-0-					6
03	8246 X	8180	-0-	-66	-0-	8180	2			N	-0-					6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

10	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					69
11	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					69
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					69
01	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					69
02	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					69
*03	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	2			N	-0-					69

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					72
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					72

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					11
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					14

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			N	-0-					7
11	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			N	-0-					7
12	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			N	-0-					7
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					7
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					7
03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	3097					N	-0-					83
11	3097	X	-0-	-0-	-3097	-0-					N	-0-					83
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					83
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					83
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					40

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1896	N	1829	-0-	-67	-0-	1829	2			N	-0-					32
*05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					32
*06	2040	X	1467	-0-	-573	-0-	1467	2			N	-0-					32
*07	2108	X	245	-0-	-1863	-0-	245	2			N	-0-					32
*08	2108	X	721	-0-	-1387	-0-	721	2			N	-0-					32
*09	1830	X	509	-0-	-1321	-0-	507	2	2	9	N	2	2	8			32
*10	1674	X	151	-0-	-1523	-0-	151	2			N	-0-					32
*11	1470	X	830	-0-	-640	-0-	830	2			N	-0-					32
*12	3100	N	3444	-0-	344	344	3030	2	414	9	N	376	376	8			32
*01	344	N	-0-	-0-	-344	-0-					N	79	79	8			32
*02	2800	N	6050	-0-	3250	3250	6036	2	14	9	N	13	13	8			32
*03	14869	X	11619	-0-	-3250	-0-	11574	2	45	9	N	41	41	8			32

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

10	36704	X	29669	-0-	-7035	-0-	29658	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	35520	X	31477	-0-	-4043	-0-	31476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	35340	X	29908	-0-	-5432	-0-	29908	2			N	-0-					-0-
01	31930	X	30728	-0-	-1202	-0-	30725	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	29372	X	28060	-0-	-1312	-0-	28060	2			N	-0-					-0-
03	32519	X	29377	-0-	-3142	-0-	29377	2			N	-0-					-0-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					7
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					7
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9482	2	11	9	N	10	10	8			88
02	2800	N	7829	-0-	5029	5029	7828	2	1	9	N	1	1	8			88
*03	3100	N	16231	-0-	13131	18160	16214	2	17	9	N	15	15	8			88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

10	11842	X	8323	-0-	-3519	-0-	8323	2			N	-0-					4
11	11460	X	2816	-0-	-8644	-0-	2816	2			N	-0-					4
12	11842	X	2610	-0-	-9232	-0-	2610	2			N	-0-					4
01	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					4
02	8540	X	-0-	-0-	-8540	-0-					N	-0-					4
03	8308	X	15	-0-	-8293	-0-	15	2			N	-0-					4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					39
11	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10109	2	20	9	N	18	18	8			39
12	40016	X	40016	-0-	-0-	-0-	40009	2	7	9	N	6	6	8			39
01	26145	X	26145	-0-	-0-	-0-	26141	2	4	9	N	4	4	8			39
02	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12287	2	3	9	N	3	3	8			39
*03	35905	X	35905	-0-	-0-	-0-	35094	2	811	9	N	737	559	1	9	8	208

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					23
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					23

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					4
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					4
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					4
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					4
02	224	N	38	-0-	-186	-0-	38	2			N	-0-					4
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					4

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33890	X	33890	-0-	-0-	-0-	33880	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	34359	X	34359	-0-	-0-	-0-	34358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	34922	X	34922	-0-	-0-	-0-	34919	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	34946	X	34946	-0-	-0-	-0-	34819	2	127	9	N	115	112	1	3	8	-0-
02	31952	X	31952	-0-	-0-	-0-	31950	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	35027	X	35027	-0-	-0-	-0-	35023	2	4	9	N	4	4	8			-0-

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					60
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	N	1	1	8			60
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					60
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					60
02	392 N	105	-0-	-287	-0-	105	2			N	-0-					60
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					60

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

10	3100 N	35675	-0-	32575	33522	35654	2	21	9	N	19	19	8					56
11	3000 N	58340	-0-	55340	88862	57258	2	1082	9	N	984	743	1	9	8			288
12	141508 X	52646	-0-	-88862	-0-	52356	2	290	9	N	264	375	1	11	8			166
01	42302 X	42302	-0-	-0-	-0-	41898	2	404	9	N	367	352	1	5	8			176
02	22556 X	22556	-0-	-0-	-0-	22516	2	40	9	N	36	172	1	6	8			34
*03	34715 X	34715	-0-	-0-	-0-	34389	2	326	9	N	296	186	1	3	8			141

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20336	X	11602	-0-	-8734	-0-	11579	2	23	9	N	21					73
11	19680	X	10645	-0-	-9035	-0-	10593	2	52	9	N	47					120
12	16058	X	10134	-0-	-5924	-0-	10089	2	45	9	N	41	114	1			47
01	14043	X	9631	-0-	-4412	-0-	9584	2	47	9	N	43					90
02	11676	X	7949	-0-	-3727	-0-	7921	2	28	9	N	25					115
03	11594	X	8106	-0-	-3488	-0-	8065	2	41	9	N	37					152

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

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

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FED OPERATING LLC 264211
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PDEH LLC 646827
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					277
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					277

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					274
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					274

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51582	X	5393	-0-	-46189	-0-	5393	3			N	-0-					248
11	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			Y	-0-					248
12	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	3			Y	-0-					248
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	3			Y	-0-					248
02	5852	X	4388	-0-	-1464	-0-	4388	3			Y	-0-					248
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					248

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					263
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					263
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					263
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					263
*02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					263
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					303
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					303

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3801	3	4	4	N	144	1	0	139	1	971
							158	9					1	8			
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3405	3	1	9	Y	1	3	1	1	8	968
12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4363	3	12	9	Y	11					979
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			Y	-0-					979
*02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2921	3	18	9	Y	16					995
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					995

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					230

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					282

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28088	X	917	-0-	-27171	-0-	917	3			N	-0-					177
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4010	3	1	9	Y	1	1	8			177
12	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					177
01	1736	X	920	-0-	-816	-0-	920	3			Y	-0-					177
02	952	X	743	-0-	-209	-0-	743	3			Y	-0-					177
03	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					177

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					220

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					295
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					295

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308					N	-0-					155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					155
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19308					Y	NO RPT					155

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					32
11	7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-					32
12	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	10401	3	1	9	Y	1	1	0			32
01	10633 X	361	-0-	-10272	-0-	361	3			Y	-0-					32
02	8792 X	-0-	-0-	-8792	-0-					Y	-0-					32
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13392 X	6760	-0-	-6632	-0-	6760	3			N	-0-					273
11	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	3			N	-0-					273
12	15031 X	15031	-0-	-0-	-0-	15031	3			N	-0-					273
01	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	14973	3			N	-0-					273
*02	15220 X	15220	-0-	-0-	-0-	15220	3			N	-0-					273
03	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					273

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					335
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					335

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

10	9362 X	7360	-0-	-2002	-0-	7360	3			N	-0-					22
11	9060 X	7118	-0-	-1942	-0-	7118	3			Y	-0-					22
12	9362 X	6512	-0-	-2850	-0-	6512	3			Y	-0-					22
01	8339 X	5959	-0-	-2380	-0-	5959	3			Y	-0-					22
*02	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	3			Y	-0-					22
03	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					22

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					300
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					300

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3354	3	1	4	N	57					213
						63	9									
11	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					213
12	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					213
01	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3548	3	2	4	N	66	1	0			278
						73	9									
*02	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					278
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					278

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	84515 X	84515	-0-	-0-	-0-	84515	2		N	-0-			71
11	67530 X	65839	-0-	-1691	-0-	65839	2		Y	-0-			71
12	44454 X	34673	-0-	-9781	-0-	34673	2		Y	-0-			71
01	69781 X	38885	-0-	-30896	-0-	38885	2		Y	-0-			71
02	63028 X	-0-	-0-	-63028	-0-				Y	-0-			71
03	69781 X	NO RPT	-0-	-69781	-0-				Y	NO RPT			71

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

10	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3		N	-0-			557
11	13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	13202	3		N	-0-			557
12	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3		N	-0-			557
01	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3		N	-0-			557
*02	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	3		N	-0-			557
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			557

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			197
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			197
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			197
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			197
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			197
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			197

PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

10	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	3		N	-0-			117
11	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2		N	-0-			117
12	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2		N	-0-			117
01	10416 X	9825	-0-	-591	-0-	9825	2		N	-0-			117
02	10612 X	9064	-0-	-1548	-0-	9064	2		N	-0-			117
03	11749 X	9475	-0-	-2274	-0-	9475	2		N	-0-			117

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			88
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			88
12	527 N	188	-0-	-339	-0-	188	2		N	-0-			88
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			88
02	196 N	38	-0-	-158	-0-	14	2	24 9	N	22			110
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			110

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 20-3 WELL #: RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018

UNIVERSITY 20-46 WELL #: RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2018

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
GILLHAM 1-5 WELL #: RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2019

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

10	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	3			N	-0-					-0-
11	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	3			N	-0-					-0-
12	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6272	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10664 X	4616	-0-	-6048	-0-	4615	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9632 X	254	-0-	-9378	-0-	253	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10664 X	3322	-0-	-7342	-0-	3319	3	3	9	N	3	3	8			-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

10	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					7
11	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	3			N	-0-					7
12	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					7
01	5487 X	4995	-0-	-492	-0-	4995	3			N	-0-					7
02	5432 X	3454	-0-	-1978	-0-	3454	3			N	-0-					7
03	6014 X	3401	-0-	-2613	-0-	3401	3			N	-0-					7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

10	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3			N	-0-					60
11	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	3			N	-0-					60
12	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			N	-0-					60
01	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					60
02	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			N	-0-					60
*03	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					60

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2015 X	1615	-0-	-400	-0-	1615	3		N	-0-			24
11	1890 X	1632	-0-	-258	-0-	1632	3		N	-0-			24
12	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			24
01	2015 X	1764	-0-	-251	-0-	1764	3		N	-0-			24
02	1652 X	1603	-0-	-49	-0-	1603	3		N	-0-			24
*03	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3		N	-0-			24

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

10	3100 N	3325	-0-	225	225	3325	3		N	-0-			-0-
11	2281 N	2056	-0-	-225	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3		N	-0-			-0-
01	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3		N	-0-			-0-
02	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3		N	-0-			-0-
03	2046 X	1759	-0-	-287	-0-	1759	3		N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

10	13743 X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	3		N	-0-			-0-
11	11880 X	5863	-0-	-6017	-0-	5863	3		N	-0-			-0-
12	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	3		N	-0-			-0-
01	13733 X	5902	-0-	-7831	-0-	5902	3		N	-0-			-0-
02	12404 X	4969	-0-	-7435	-0-	4969	3		N	-0-			-0-
03	13733 X	6377	-0-	-7356	-0-	6377	3		N	-0-			-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SVEN PERMIAN, LLC 831420
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

10	775 N	651	-0-	-124	-0-	521	2	130	9	N	118					295
11	870 N	789	-0-	-81	-0-	786	2	3	9	N	3					298
12	775 N	191	-0-	-584	-0-	172	2	19	9	N	17					315
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	724	2	64	9	N	58					373
02	728 N	289	-0-	-439	-0-	263	2	26	9	N	24					397
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	205	2	7	9	N	6	345	1			58

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5332 X	5181	-0-	-151	-0-	5180	3	1	9	N	1			139
11	4980 X	4000	-0-	-980	-0-	3992	3	8	9	N	7			146
12	5146 X	4955	-0-	-191	-0-	4954	3	1	9	N	1			147
01	5177 X	4392	-0-	-785	-0-	4384	3	8	9	N	7			154
02	4676 X	3551	-0-	-1125	-0-	3551	3			N	-0-			154
03	5177 X	4278	-0-	-899	-0-	4278	3			N	-0-			154

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-			119
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-			119
12	1488 N	1385	-0-	-103	-0-	1385	3			N	-0-			119
01	1488 N	1224	-0-	-264	-0-	1224	3			N	-0-			119
02	1316 N	1241	-0-	-75	-0-	1241	3			N	-0-			119
*03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-			119

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

*09	3690 X	3603	-0-	-87	-0-	3589	3	14 9	N	13	13 8		-0-
10	3813 X	3758	-0-	-55	-0-	3758	3		N	-0-			-0-
11	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3		N	-0-			-0-
12	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3		N	-0-			-0-
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3		N	-0-			-0-
02	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3		N	-0-			-0-
*03	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3		N	-0-			-0-

KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

10	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-			-0-
01	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
02	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
*03	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

10	5425 X	5401	-0-	-24	-0-	5401	3		N	-0-			-0-
11	5250 X	5224	-0-	-26	-0-	5224	3		N	-0-			-0-
12	5425 X	5413	-0-	-12	-0-	5413	3		N	-0-			-0-
01	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3		N	-0-			-0-
02	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3		N	-0-			-0-
*03	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3		N	-0-			-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			-0-
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2021

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2022

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2022

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2021

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2021										

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	128216 X	127454	-0-	-762	-0-	127454	2	N	-0-			-0-
11	128515 X	128515	-0-	-0-	-0-	128515	2	N	-0-			-0-
12	136059 X	131501	-0-	-4558	-0-	131501	2	N	-0-			-0-
01	136059 X	122464	-0-	-13595	-0-	122464	2	N	-0-			-0-
02	122892 X	103236	-0-	-19656	-0-	103236	2	N	-0-			-0-
03	132804 X	113734	-0-	-19070	-0-	113734	2	N	-0-			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2022

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2021

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					136
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					136
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					136
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					136
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					136
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					136

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MC DIVITT STATE WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	960	N	843	-0-	-117	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	899	N	579	-0-	-320	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-	117	1			84
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					84
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					84
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					84
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					84
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					84

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES, LLC 044385
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					89
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					89
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					89
01	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-					89
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					89
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					25
11	3000	N	4097	-0-	1097	1097	4097	2			N	-0-					25
12	2400	N	1303	-0-	-1097	-0-	1303	2			N	-0-					25
01	2542	N	1643	-0-	-899	-0-	1643	2			N	-0-					25
*02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					25
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					25

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	70	-0-	-550	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	450	N	85	-0-	-365	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	465	N	29	-0-	-436	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	593	2	3	9	Y	3					63
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	531	2	4	9	Y	4					67
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	Y	1					68
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	2	2	9	Y	2					70
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					70
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	Y	2					72

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					42
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					42
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					42
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					42
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					42
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					42

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA, T-88-GX WELL #: 8 RRCID -> 283792 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2956 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HENDERSON //CONT.// 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
NOBLE ENERGY INC 611665
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

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

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246

10	4278 X	4169	-0-	-109	-0-	4161	3	8	9	N	7					83
11	4110 X	2740	-0-	-1370	-0-	2737	3	3	9	N	3					86
12	4216 X	3793	-0-	-423	-0-	3784	3	9	9	N	8					94
01	4216 X	4072	-0-	-144	-0-	4065	3	7	9	N	6					100
02	3752 X	3332	-0-	-420	-0-	3328	3	4	9	N	4					104
03	4154 X	2575	-0-	-1579	-0-	2573	3	2	9	N	2					106

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					215
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					215
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					215
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					215
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					215
03	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					215

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

10	809 R	809	-0-	-0-	-0-	781	2	28	9	Y	25					215
11	750 #	702	-0-	-48	-0-	596	2	106	9	Y	96	278	1			33
12	775 #	694	-0-	-81	-0-	641	2	53	9	Y	48					81
01	775 #	737	-0-	-38	-0-	704	2	33	9	Y	30					111
02	832 R	832	-0-	-0-	-0-	798	2	34	9	Y	31					142
03	775 #	608	-0-	-167	-0-	601	2	7	9	Y	6					148

CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346

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

HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494

10	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488

10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
11	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
12	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
01	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
02	168 #	147	-0-	-21	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
03	186 #	103	-0-	-83	-0-	103	2		Y	-0-			-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520

10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
11	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
12	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
01	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
02	168 #	149	-0-	-19	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
03	248 #	123	-0-	-125	-0-	123	2		Y	-0-			-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376

10	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-			-0-
11	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-			-0-
12	465 #	385	-0-	-80	-0-	385	2		Y	-0-			-0-
01	465 #	425	-0-	-40	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
02	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
03	465 #	410	-0-	-55	-0-	410	2		Y	-0-			-0-

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532

10	403 #	396	-0-	-7	-0-	396	2		N	-0-			-0-
11	390 #	345	-0-	-45	-0-	345	2		N	-0-			-0-
12	403 #	375	-0-	-28	-0-	375	2		N	-0-			-0-
01	403 #	352	-0-	-51	-0-	352	2		N	-0-			-0-
02	364 #	298	-0-	-66	-0-	298	2		N	-0-			-0-
03	403 #	218	-0-	-185	-0-	218	2		N	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	644	X	541	-0-	-103	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	713	X	17	-0-	-696	-0-	17	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

10	24651	X	24651	-0-	-0-	-0-	24651	3			N	-0-					-0-
11	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-	22171	3			N	-0-					-0-
12	22894	X	22894	-0-	-0-	-0-	22894	3			N	-0-					-0-
01	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	19688	3			N	-0-					-0-
02	19456	X	19456	-0-	-0-	-0-	19456	3			N	-0-					-0-
*03	25947	X	25947	-0-	-0-	-0-	25947	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	794	-0-	-756	-0-	794	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	857	-0-	-543	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	899	-0-	-651	-0-	899	3			N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
11	690	X	584	-0-	-106	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
*03	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	3			N	-0-					-0-

HOWLING (CISCO) 43059 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
BATJER 148 WELL #: 1 RRCID -> 291210 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692

10	62		234	-0-	172	172	234	2			N	-0-					-0-
11	342	N	170	-0-	-172	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

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

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW ATLANTIS II, LLC 606027
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

10	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2		N	-0-					10
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2		N	-0-					10
12	310 N	122	-0-	-188	-0-	122	2		N	-0-					10
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-					10
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-					10
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-					10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		Y	-0-					-0-
11	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	1		Y	-0-					-0-
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	1		Y	-0-					-0-
01	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	1		Y	-0-					-0-
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	1		Y	-0-					-0-
*03	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	1		Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

INEZ (CONSOLIDATED) 44521 340 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

10	3110 N	3110	-0-	-0- B	-0-	3099	3	11	9	Y	10				326
11	2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	2846	3	13	9	Y	12				338
12	2836 N	2836	-0-	-0- B	-0-	2807	3	29	9	Y	26				364
01	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1978	3	14	9	Y	13				377
02	2780 N	2780	-0-	-0- B	-0-	2766	3	14	9	Y	13				390
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	2433	3	20	9	Y	18				408

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	259	2	6	9	Y	5	5	0		-0-
11	360 N	281	-0-	-79 B	-0-	277	2	4	9	Y	4	4	0		-0-
12	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	693	2	6	9	Y	5	4	0		1
01	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	421	2	4	9	Y	4	4	0		1
02	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	293	2	3	9	Y	3	3	0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	713 N	289	-0-	-424 B	-0-	285	2	4	9	Y	4	4	0		1

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6626	5684	-0-	-942	-0-	5565	3	119	9	Y	108	157	1			38
11	5160	5807	-0-	647	647	5694	3	113	9	Y	103	71	1			70
12	5332	6765	-0-	1433	2080	6600	3	165	9	Y	150	109	1			111
01	5332	6455	-0-	1123	3203	5591	3	695	4	Y	154	195	1			70
						169	9									
02	4816	5052	-0-	236	3439	4880	3	172	9	Y	156	148	1			78
03	5332	5465	-0-	133	3572	5302	3	163	9	Y	148	195	1			31

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 283088 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505

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

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

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

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAILHOUSE (FUSSELMAN) 45484 200 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
OVERTON MIH WELL #: 1 RRCID -> 291937 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	117	-0-	-23	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					30
11	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					30
12	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					30
01	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					30
*02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					31
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					31

MOSAIC TEXAS LLC 589983
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	105	3	22	9	N	20					20
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					20
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					20
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					20

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					17
11	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					17
12	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					17
01	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					17
02	644	#	597	-0-	-47	-0-	597	2			N	-0-					17
03	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					17

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	493	474	1			19

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2362	-0-	-118	-0-	2210	2	152	9	Y	138	138	1			106
11	2400	N	2188	-0-	-212	-0-	2055	2	133	9	Y	121	138	1			89
12	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	2229	2	158	9	Y	144	138	1			95
01	2356	N	2109	-0-	-247	-0-	1985	2	124	9	Y	113	138	1			70
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1905	2	120	9	Y	109	135	1			44
03	2387	N	2223	-0-	-164	-0-	2078	2	145	9	Y	132	65	1			111

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	378	3	40	9	Y	36	38	1			25
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	442	3	51	9	Y	46	46	1			25
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	509	3	51	9	Y	46	44	1			27
01	3100	N	4169	-0-	1069	1069	4112	3	57	9	Y	52	56	1			23
02	2800	N	4610	-0-	1810	2879	4553	3	57	9	Y	52	53	1			22
*03	3100	N	4745	-0-	1645	4524	4136	3	609	9	Y	554	533	1			43

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1104	2	37	9	Y	34	34	1			30
11	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	1027	2	33	9	Y	30	34	1			26
12	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1114	2	40	9	Y	36	34	1			28
01	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	993	2	31	9	Y	28	35	1			21
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	953	2	30	9	Y	27	34	1			14
03	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1039	2	36	9	Y	33	16	1			31

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*03	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCM WATER, LLC 758383
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

10	1519	X	1364	-0-	-155	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	1440	X	1240	-0-	-200	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	1252	-0-	-236	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1197	-0-	-229	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1074	-0-	-74	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	764	R	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	720	#	389	-0-	-331	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	713	#	563	-0-	-150	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	713	#	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
09	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
10	775	#	696	-0-	-79	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	690	#	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	861	R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	775	#	661	-0-	-114	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	700	#	399	-0-	-301	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	600	#	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*02	833	R	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	600	#	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	872	R	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*02	833	R	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

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

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	#	2182	-0-	-174	-0-	2182	3			Y	-0-					145
11	2280	#	1966	-0-	-314	-0-	1966	3			Y	-0-					145
12	2232	#	1621	-0-	-611	-0-	1610	3	11	9	Y	10					155
01	2232	#	1859	-0-	-373	-0-	1846	3	13	9	Y	12	95	1			72
02	2016	#	1993	-0-	-23	-0-	1968	3	25	9	Y	23					95
*03	2330	R	2330	-0-	-0-	-0-	2260	3	70	9	Y	64					159

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	#	1570	-0-	-2150	-0-	1570	3			Y	-0-					21
11	3778	R	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			Y	-0-					21
12	1984	#	1062	-0-	-922	-0-	1061	3	1	9	Y	1					22
01	3433	R	3433	-0-	-0-	-0-	3429	3	4	9	Y	4	15	1			11
02	3659	R	3659	-0-	-0-	-0-	3655	3	4	9	Y	4					15
*03	4209	R	4209	-0-	-0-	-0-	4197	3	12	9	Y	11					26

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14787 #	11065	-0-	-3722	-0-	11045	3	20	9	Y	18	17	1			199
11	16230 R	16230	-0-	-0-	-0-	16208	3	22	9	Y	20	23	1			196
12	15097 #	14744	-0-	-353	-0-	14723	3	21	9	Y	19	19	1			196
01	15097 #	14022	-0-	-1075	-0-	13997	3	25	9	Y	23	23	1			196
02	13636 #	12994	-0-	-642	-0-	12971	3	23	9	Y	21	23	1			194
03	15097 #	13948	-0-	-1149	-0-	13948	3			Y	-0-					194

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

10	17515 #	15341	-0-	-2174	-0-	15331	3	10	9	N	9	8	1			1
11	21722 R	21722	-0-	-0-	-0-	21722	3			N	-0-					1
12	25344 R	25344	-0-	-0-	-0-	25344	3			N	-0-					1
01	24323 R	24323	-0-	-0-	-0-	24312	3	11	9	N	10	10	1			1
02	19986 R	19986	-0-	-0-	-0-	19973	3	13	9	N	12	13	1			-0-
*03	23271 R	23271	-0-	-0-	-0-	23201	3	70	9	N	64	58	1			6

LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475

10	DELQ PR	622	-0-	622	622	622	3			N	-0-					-0-
11	6404 R	5782	-0-	-622	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
12	DELQ PR	5227	-0-	5227	5227	5227	3			N	-0-					-0-
01	10618 R	5391	-0-	-5227	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
02	4923 R	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
*03	4887 R	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

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

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		Y	-0-			151
11	1920 N	999	-0-	-921	-0-	999	2		Y	-0-			151
12	1674 N	892	-0-	-782	-0-	892	2		Y	-0-			151
01	1581 N	393	-0-	-1188	-0-	393	2		Y	-0-			151
02	924 N	425	-0-	-499	-0-	425	2		Y	-0-			151
*03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		Y	-0-			151

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	94	-0-	94	94	94	3		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	13	-0-	13	107	13	3		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	12	-0-	12	119	12	3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	119				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	119				Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		Y	-0-			-0-
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		Y	-0-			-0-
12	1023 N	935	-0-	-88	-0-	935	3		Y	-0-			-0-
01	1023 N	348	-0-	-675	-0-	348	3		Y	-0-			-0-
02	924 N	127	-0-	-797	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
01	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
02	1232 N	1151	-0-	-81	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
*03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021 X	6592	-0-	-2429	-0-	6539	3	53	9	Y	48	102	1			32
11	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	8615	3	45	9	Y	41					73
12	9114 X	8990	-0-	-124	-0-	8887	3	103	9	Y	94					167
01	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9080	3	133	9	Y	121	150	1			138
02	8232 X	8014	-0-	-218	-0-	7957	3	57	9	Y	52	120	1			70
*03	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	9097	3	73	9	Y	66					136

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
12	2666 N	2276	-0-	-390	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
01	2325 N	2225	-0-	-100	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
02	2044 N	2021	-0-	-23	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
*03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
12	651 N	263	-0-	-388	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
01	372 N	181	-0-	-191	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	280 N	190	-0-	-90	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					48
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					48
12	1085 N	853	-0-	-232	-0-	853	3			Y	-0-					48
01	1085 N	831	-0-	-254	-0-	831	3			Y	-0-					48
02	1288 N	593	-0-	-695	-0-	593	3			Y	-0-					48
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					48

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427
CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61	166	1	75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52			127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	97	170	1	54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74			128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		Y	-0-			-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		Y	-0-			-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		Y	-0-			-0-
*03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

10	182 N	57	-0-	-125	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		Y	-0-			-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		Y	-0-			-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		Y	-0-			-0-
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2976 X	94	-0-	-2882	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				Y	-0-			-0-
12	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		Y	-0-			-0-
01	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-
02	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-
03	1426 X	1380	-0-	-46	-0-	1380	2		Y	-0-			-0-

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1116	-0-	1116	1116	1116	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1118	-0-	1118	2234	1118	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1118	-0-	1118	3352	1118	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1085	-0-	1085	4437	1085	2		Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
A&M OIL & GAS LLC 000696
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC //CONT.// 072503
MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

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

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

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

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

K3 PRODUCTIONS LLC 449236

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC 491588
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
*02	100	X	50	-0-	-50	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

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

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					19
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					19
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					19
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					19
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					19
*03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					19

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	196	N	73	-0-	-123	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

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

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

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

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

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

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
12	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
02	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
*03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

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

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		429	-0-	429	849	429	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		420	-0-	420	1269	420	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		437	-0-	437	1706	437	2			Y	-0-					-0-
01	2115	N	409	-0-	-1706	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SAXET OIL CORPORATION //CONT.// 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

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

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			59
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58	1	-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/1990

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	10	-0-	10	12	10	2			N	-0-					-0-
12	36		24	-0-	-12	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2021

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

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

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT, SE. (WADDELL) 49043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HOGG "21" WELL #: 1 RRCID -> 288620 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11529 - 11784

10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	87	1	101	3	N	-0-					267
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	84	1	96	3	N	15					282
						17	9									
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	87	1	121	3	N	38	165	1			155
						42	9									
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	87	1	123	3	N	27					182
						30	9									
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	78	1	66	3	N	-0-					182
03	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					182

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

10	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	210 #	150	-0-	-60	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
12	217 #	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	101	-0-	-85	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	131	-0-	-37	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	23	-0-	-163	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BASH WELL #: 14 RRCID -> 288146 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3013 - 3517

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
12	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			-0-
01	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
03	341 #	229	-0-	-112	-0-	229	3	N	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

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

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

10	1054 N	313	-0-	-741	B	-0-	283	3	30	9	Y	27	28	1			29
11	1590 N	239	-0-	-1351	B	-0-	202	3	37	9	Y	34	33	1			30
12	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	315	3	53	9	Y	48	48	1			30
01	310 N	94	-0-	-216	B	-0-	36	3	58	9	Y	53	54	1			29
02	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	295	3	50	9	Y	45	45	1			29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	798	3	53	9	Y	48	47	1			30

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

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

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

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

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

10	1944	5815	-0-	3871	B	12627	1968	3	3847	9	N	3497	3525	1			-0-
11	2131	5645	-0-	3514	B	16141	1948	3	3697	9	N	3361	3277	1			84
12	1991	5555	-0-	3564	B	19705	1937	3	3618	9	N	3289	3276	1			97
01	1984	6164	-0-	4180	B	23885	2093	3	4071	9	N	3701	3770	1			28
02	1792	5055	-0-	3263	B	27148	1776	3	3279	9	N	2981	2959	1			50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 27148																	
03	1984	5149	-0-	3165	B	30313	1905	3	3244	9	N	2949	2865	1			134

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	378	-0-	-118 B	-0-	288	3	90	9	N	82	69	1			101
11	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	411	3	95	9	N	86	80	1			107
12	403	N	379	-0-	-24 B	-0-	322	3	57	9	N	52	44	1			115
01	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	395	3	85	9	N	77	79	1			113
02	476	N	386	-0-	-90 B	-0-	307	3	79	9	N	72	80	1			105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	188	3	40	9	N	36	47	1			94

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1282	3	476	9	N	433	370	1			108
11	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	1543	3	543	9	N	494	461	1			141
12	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1075	3	402	9	N	365	310	1			196
01	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1219	3	452	9	N	411	424	1			183
02	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	867	3	376	9	N	342	382	1			143
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	691	3	370	9	N	336	387	1			92

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					89
11	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					89
12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					89
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					89
02	112	N	103	-0-	-9 B	-0-	103	2			N	-0-					89
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					89

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2		N	-0-			-0-
11	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2		N	-0-			-0-
12	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
01	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2		N	-0-			-0-
02	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2		N	-0-			-0-

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

10	1302 N	955	-0-	-347 B	-0-	955	3		N	-0-			-0-
11	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3		N	-0-			-0-
12	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3		N	-0-			-0-
01	961 N	910	-0-	-51 B	-0-	910	3		N	-0-			-0-
*02	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	961 N	941	-0-	-20 B	-0-	941	3		N	-0-			157
11	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	892	3		N	-0-			157
12	961 N	877	-0-	-84 B	-0-	877	3		N	-0-			157
01	930 N	858	-0-	-72 B	-0-	858	3		N	-0-			157
02	840 N	740	-0-	-100 B	-0-	740	3		N	-0-			157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3		N	-0-			157

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	4067 N	4067	-0-	-0- B	-0-	4067	3		N	-0-			-0-
11	3665 N	3665	-0-	-0- B	-0-	3665	3		N	-0-			-0-
12	3224 N	3224	-0-	-0- B	-0-	3224	3		N	-0-			-0-
01	3976 N	3976	-0-	-0- B	-0-	3976	3		N	-0-			-0-
02	3679 N	3679	-0-	-0- B	-0-	3679	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	4548 N	4548	-0-	-0- B	-0-	4548	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE SILURIAN UNIT WELL #: 117 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 8688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8618 #	-0-	-0-	-8618 B	-7691			N	-0-			-0-
11	8520 #	9298	-0-	778 B	-6913	9298	3	N	-0-			-0-
12	8804 #	8682	-0-	-122 B	-7035	8682	3	N	-0-			-0-
01	8804 #	9063	-0-	259 B	-6776	9063	3	N	-0-			-0-
02	8344	7784	-0-	-560 B	-7336	7784	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7336												
03	9238	8729	-0-	-509 B	-7845	8729	3	N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3323 N	3323	-0-	-0- B	-0-	3323	3	N	-0-			-0-
11	3198 N	3198	-0-	-0- B	-0-	3198	3	N	-0-			-0-
12	3230 N	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	3	N	-0-			-0-
01	3007 N	2799	-0-	-208 B	-0-	2799	3	N	-0-			-0-
02	3068 N	3068	-0-	-0- B	-0-	3068	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3007 N	553	-0-	-2454 B	-0-	553	3	N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02	392 N	53	-0-	-339 B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4515 N	4515	-0-	-0- B	-0-	4515	3		N	-0-			-0-
11	4179 N	4179	-0-	-0- B	-0-	4179	3		N	-0-			-0-
12	4402 N	4235	-0-	-167 B	-0-	4235	3		N	-0-			-0-
01	4526 N	4253	-0-	-273 B	-0-	4253	3		N	-0-			-0-
02	3892 N	3885	-0-	-7 B	-0-	3885	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4247 N	4086	-0-	-161 B	-0-	4086	3		N	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

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

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		Y	-0-			56
11	150 N	107	-0-	-43 B	-0-	107	3		Y	-0-			56
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		Y	-0-			56
01	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3		Y	-0-			56
02	112 N	47	-0-	-65 B	-0-	47	3		Y	-0-			56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3		Y	-0-			56

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3		Y	-0-			63
11	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3		Y	-0-			63
12	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3		Y	-0-			63
01	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3		Y	-0-			63
02	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3		Y	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3		Y	-0-			63

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

10	9920	N	8543	-0-	-1377	B	18850	8543	3		Y	-0-		-0-
11	9000	N	8038	-0-	-962	B	17888	8038	3		Y	-0-		-0-
12	9300	N	7733	-0-	-1567	B	16321	7733	3		Y	-0-		-0-
01	9300	N	8597	-0-	-703	B	15618	8597	3		Y	-0-		-0-
02	8400	N	7851	-0-	-549	B	15069	7851	3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15069														
*03	9300	N	8678	-0-	-622	B	14447	8678	3		Y	-0-		-0-

JENKINS, BEN ETAL WELL #: 5 RRCID -> 290499 COMPL. DATE 04/17/1947 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8348 - 8562

*04	60		-0-	-0-	-60	B	-112				N	-0-		-0-
*05	62		3	-0-	-59	B	-171	2	1	1 3	N	-0-		-0-
*06	60		3	-0-	-57	B	-228	2	1	1 3	N	-0-		-0-
*07	0	N	3	-0-	3	B	-225	3	1		N	-0-		-0-
*08	3	N	1	-0-	-2	B	-225	1	1		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	3	N	-0-	-0-	-3	B	-225				N	-0-		-0-
*10	3	N	-0-	-0-	-3	B	-225				N	-0-		-0-
*11	1	N	-0-	-0-	-1	B	-225				N	-0-		-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-225				N	-0-		-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-225				N	-0-		-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-225				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -225														
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	117280				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	117280				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	117280				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	117280				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	117280				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 117280														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280				Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

10	5456	12750	-0-	7294	B	277146	12750	3		N	-0-			-0-
11	5280	8696	-0-	3416	B	280562	8696	3		N	-0-			-0-
12	5456	6962	-0-	1506	B	282068	6962	3		N	-0-			-0-
01	5456	6112	-0-	656	B	282724	6112	3		N	-0-			-0-
02	4928	6211	-0-	1283	B	284007	6211	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 284007														
03	5456	5493	-0-	37	B	284044	5493	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5456	5066	-0-	-390 B	124283	5066	3		N	-0-			-0-
11	5280	5276	-0-	-4 B	124279	5276	3		N	-0-			-0-
12	5456	5126	-0-	-330 B	123949	5126	3		N	-0-			-0-
01	5456	4384	-0-	-1072 B	122877	4384	3		N	-0-			-0-
02	4928	4533	-0-	-395 B	122482	4533	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 122482													
03	5456	4730	-0-	-726 B	121756	4730	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

10	5549	10373	-0-	4824 B	366719	10373	3		N	-0-			-0-
11	5370	9915	-0-	4545 B	371264	9915	3		N	-0-			-0-
12	5549	7943	-0-	2394 B	373658	7943	3		N	-0-			-0-
01	5549	8439	-0-	2890 B	376548	8439	3		N	-0-			-0-
02	5012	9260	-0-	4248 B	380796	9260	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 380796													
03	5549	10765	-0-	5216 B	386012	10765	3		N	-0-			-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

10	3162 #	2963	-0-	-199 B	-294	2963	3		N	-0-			-0-
11	3060 #	2930	-0-	-130 B	-424	2930	3		N	-0-			-0-
12	3162 #	2739	-0-	-423 B	-847	2739	3		N	-0-			-0-
01	3162 #	2363	-0-	-799 B	-1646	2363	3		N	-0-			-0-
02	2772 #	2252	-0-	-520 B	-2166	2252	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2166													
03	3038 #	2576	-0-	-462 B	-2628	2576	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

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

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

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

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-610				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-610				Y	-0-			-0-
12	T. A.	360	-0-	360 B	-250	360	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	156	-0-	156 B	-94	156	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	124	-0-	124 B	30	124	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 30													
03	14B2 EXT	201	-0-	201 B	231	201	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-610			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-610			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->			-610						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

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

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

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

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

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

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

10	31 #	24	-0-	-7	B	-554	24	3	N	-0-			-0-
11	30 #	17	-0-	-13	B	-567	17	3	N	-0-			-0-
12	31 #	27	-0-	-4	B	-571	27	3	N	-0-			-0-
01	31 #	35	-0-	4	B	-567	35	3	N	-0-			-0-
02	28 #	27	-0-	-1	B	-568	27	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-55		CANCELLED UNDERAGE ->			-513						
03	31 #	45	-0-	14	B	-41	45	3	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

10	806 #	465	-0-	-341	B	-1168	465	3	N	-0-			-0-
11	780 #	332	-0-	-448	B	-1616	332	3	N	-0-			-0-
12	3705 R	5321	-0-	1616	B	-0-	5321	3	N	-0-			-0-
01	713 #	675	-0-	-38	B	-38	675	3	N	-0-			-0-
02	560 #	535	-0-	-25	B	-63	535	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-63											
*03	811 R	874	-0-	63	B	-0-	874	3	N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 #	60	-0-	-33 B	-2931	60	3		N	-0-			-0-
11	90 #	43	-0-	-47 B	-2978	43	3		N	-0-			-0-
12	93 #	67	-0-	-26 B	-3004	67	3		N	-0-			-0-
01	93 #	86	-0-	-7 B	-3011	86	3		N	-0-			-0-
02	84 #	69	-0-	-15 B	-3026	69	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-173	CANCELLED UNDERAGE ->		-2853							
03	62 #	112	-0-	50 B	-123	112	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

10	4154 #	2686	-0-	-1468 B	-2376	2686	3		N	-0-			-0-
11	4020 #	1918	-0-	-2102 B	-4478	1918	3		N	-0-			-0-
12	4154 #	3008	-0-	-1146 B	-5624	3008	3		N	-0-			-0-
01	4154 #	3892	-0-	-262 B	-5886	3892	3		N	-0-			-0-
02	3164 #	3087	-0-	-77 B	-5963	3087	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5684	CANCELLED UNDERAGE ->		-279							
03	2697 #	5040	-0-	2343 B	-3341	5040	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

10	62 #	36	-0-	-26 B	-321	36	3		N	-0-			-0-
11	60 #	26	-0-	-34 B	-355	26	3		N	-0-			-0-
12	62 #	40	-0-	-22 B	-377	40	3		N	-0-			-0-
01	62 #	52	-0-	-10 B	-387	52	3		N	-0-			-0-
02	56 #	41	-0-	-15 B	-402	41	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-152	CANCELLED UNDERAGE ->		-250							
03	31 #	68	-0-	37 B	-115	68	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

10	899 #	1609	-0-	710 B	-2209	1609	3		Y	-0-			-0-
11	1650 #	1523	-0-	-127 B	-2336	1523	3		Y	-0-			-0-
12	1705 #	1485	-0-	-220 B	-2556	1485	3		Y	-0-			-0-
01	1705 #	1560	-0-	-145 B	-2701	1560	3		Y	-0-			-0-
02	1540 #	1489	-0-	-51 B	-2752	1489	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-737	CANCELLED UNDERAGE ->		-2015							
03	1612 #	1268	-0-	-344 B	-1081	1268	3		Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

10	2697 #	4099	-0-	1402 B	-3380	4099	3		Y	-0-			-0-
11	3990 #	3873	-0-	-117 B	-3497	3873	3		Y	-0-			-0-
12	4123 #	3858	-0-	-265 B	-3762	3858	3		Y	-0-			-0-
01	4123 #	3207	-0-	-916 B	-4678	3207	3		Y	-0-			-0-
02	3724 #	3055	-0-	-669 B	-5347	3055	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1967	CANCELLED UNDERAGE ->		-3380							
03	4092 #	3169	-0-	-923 B	-2890	3169	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

10	2883 #	1807	-0-	-1076 B	-3826	1807	3		Y	-0-			-0-
11	2550 #	1570	-0-	-980 B	-4806	1570	3		Y	-0-			-0-
12	2635 #	1568	-0-	-1067 B	-5873	1568	3		Y	-0-			-0-
01	2294 #	1862	-0-	-432 B	-6305	1862	3		Y	-0-			-0-
02	1792 #	1814	-0-	22 B	-6283	1814	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4823	CANCELLED UNDERAGE ->		-1460							
03	1798 #	1927	-0-	129 B	-4694	1927	3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-310			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-310			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-310			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-310			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-310			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->			-310						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

10	5456	3444	-0-	-2012	B	26742	3444	3	Y	-0-			-0-
11	5280	2920	-0-	-2360	B	24382	2920	3	Y	-0-			-0-
12	5456	2399	-0-	-3057	B	21325	2399	3	Y	-0-			-0-
01	5456	2244	-0-	-3212	B	18113	2244	3	Y	-0-			-0-
02	4928	2583	-0-	-2345	B	15768	2583	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				15768									
*03	5456	1001	-0-	-4455	B	11313	1001	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

10	1905 R	1905	-0-	-0-	B	-0-	1905	3	Y	-0-			-0-
11	1496 R	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	3	Y	-0-			-0-
12	1643 #	1193	-0-	-450	B	-450	1193	3	Y	-0-			-0-
01	1891 #	1116	-0-	-775	B	-1225	1116	3	Y	-0-			-0-
02	1708 #	1284	-0-	-424	B	-1649	1284	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1649									
03	1891 #	363	-0-	-1528	B	-3177	363	3	Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

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

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

10	775 #	690	-0-	-85	B	-161	690	3	Y	-0-			-0-
11	750 #	667	-0-	-83	B	-244	667	3	Y	-0-			-0-
12	775 #	673	-0-	-102	B	-346	673	3	Y	-0-			-0-
01	775 #	751	-0-	-24	B	-370	751	3	Y	-0-			-0-
02	616 #	580	-0-	-36	B	-406	580	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-406									
03	682 #	655	-0-	-27	B	-433	655	3	Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	366 R	366	-0-	-0- B	-0-	366	3	Y	-0-			-0-
11	390 #	310	-0-	-80 B	-80	310	3	Y	-0-			-0-
12	434 #	255	-0-	-179 B	-259	255	3	Y	-0-			-0-
01	434 #	238	-0-	-196 B	-455	238	3	Y	-0-			-0-
02	392 #	274	-0-	-118 B	-573	274	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -573												
03	372 #	100	-0-	-272 B	-845	100	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1801			Y	-0-			-0-
11	0 #	649	-0-	649 B	-1152	649	3	Y	-0-			-0-
12	14 R	1166	-0-	1152 B	-0-	1166	3	Y	-0-			-0-
01	1091 R	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3	Y	-0-			-0-
02	1255 R	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 #	479	-0-	-699 B	-699	479	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2325 #	1924	-0-	-401 B	-401	1924	3	Y	-0-			-0-
11	2400 #	1631	-0-	-769 B	-1170	1631	3	Y	-0-			-0-
12	2635 #	1340	-0-	-1295 B	-2465	1340	3	Y	-0-			-0-
01	2635 #	1254	-0-	-1381 B	-3846	1254	3	Y	-0-			-0-
02	2380 #	1330	-0-	-1050 B	-4896	1330	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4896												
03	1922 #	960	-0-	-962 B	-5858	960	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	659 R	1693	-0-	1034 B	-0-	1693	3	Y	-0-			-0-
11	1435 R	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3	Y	-0-			-0-
12	1179 R	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3	Y	-0-			-0-
01	1705 #	1103	-0-	-602 B	-602	1103	3	Y	-0-			-0-
02	1540 #	1270	-0-	-270 B	-872	1270	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -872												
03	1705 #	463	-0-	-1242 B	-2114	463	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 #	891	-0-	-70 B	-710	891	3	Y	-0-			-0-
11	930 #	847	-0-	-83 B	-793	847	3	Y	-0-			-0-
12	961 #	887	-0-	-74 B	-867	887	3	Y	-0-			-0-
01	930 #	989	-0-	59 B	-808	989	3	Y	-0-			-0-
02	812 #	721	-0-	-91 B	-899	721	3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -485 CANCELLED UNDERAGE -> -414												
03	899 #	812	-0-	-87 B	-572	812	3	Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015 #	960	-0-	-1055	B	-1063	577	3	383	9	Y	348	345	1			260
11	900 #	516	-0-	-384	B	-1447	145	3	371	9	Y	337	365	1			232
12	930 #	339	-0-	-591	B	-2038	13	3	326	9	Y	296	365	1			163
01	930 #	306	-0-	-624	B	-2662	13	3	293	9	Y	266	183	1			246
02	840 #	263	-0-	-577	B	-3239	14	3	249	9	Y	226	352	1			120
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3231 CANCELLED UNDERAGE -> -8																	
03	930 #	242	-0-	-688	B	-3919	33	3	209	9	Y	190	181	1			129

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93 #	-0-	-0-	-93	B	-214					Y	-0-					-0-
11	60 #	5	-0-	-55	B	-269	5	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	4	-0-	-58	B	-327	4	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	17	-0-	-14	B	-341	17	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	3	-0-	-25	B	-366	3	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -304 CANCELLED UNDERAGE -> -62																	
03	5 #	2	-0-	-3	B	-307	2	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9015 - 9035

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

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

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

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	507	1	301
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			301
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			301
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			301
02	14B2 EXT	81	-0-	81	B	81	81	3	Y	-0-			301
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 81													
03	14B2 EXT	10	-0-	10	B	91	10	3	Y	-0-			301

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

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

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
KEYSTONE (ELLENBURGER)          //CONT.//   49129 330   ASSOCIATED              49B                                CNTY: WINKLER
  XTO ENERGY INC.                 //CONT.// 945936
    B A S H                           WELL #:    5    RRCID -> 282562  COMPL. DATE 05/01/2016  TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 -  9780
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WALTON, J. B.                     WELL #:   23    RRCID -> 283647  COMPL. DATE 12/01/2017  TOTAL DEPTH  9775 PERF. 9195 -  9235
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10     3255 #      2694     -0-        -561 B        -578       2694  3                N       -0-                                -0-
 11     3150 #      2284     -0-        -866 B       -1444       2284  3                N       -0-                                -0-
 12     3255 #      1876     -0-       -1379 B       -2823       1876  3                N       -0-                                -0-
 01     3255 #      1755     -0-       -1500 B       -4323       1755  3                N       -0-                                -0-
 02     2940 #      2020     -0-        -920 B       -5243       2020  3                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->    -5226    CANCELLED UNDERAGE ->      -17
 03     2697 #       345     -0-       -2352 B       -7578        345  3                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
KEYSTONE (LIME)                           49129 462   ASSOCIATED              ONE WELL                           CNTY: WINKLER
  XTO ENERGY INC.                         945936
    PURE-WALTON                       WELL #:   19    RRCID -> 020373  COMPL. DATE 12/05/1937  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      106 N       106     -0-        -0-           -0-         106  3                N       -0-                                -0-
 11      107 N       107     -0-        -0-           -0-         107  3                N       -0-                                -0-
 12      107 N       107     -0-        -0-           -0-         107  3                N       -0-                                -0-
 01      106 N       106     -0-        -0-           -0-         106  3                N       -0-                                -0-
 02       89 N        89     -0-        -0-           -0-          89  3                N       -0-                                -0-
*03      105 N       105     -0-        -0-           -0-         105  3                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
KEYSTONE (MCKEE)                          49129 528   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                           CNTY: WINKLER
  MINERAL TECHNOLOGIES, INC.              593635
    KEYSTONE CATTLE CO.               WELL #:  106    RRCID -> 020457  COMPL. DATE 03/30/1954  TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10        0 Z   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11        0 Z   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12        0 Z   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01        0 Z   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02        0 Z   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03        0 Z   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
KEYSTONE (YATES)                          49129 924   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                           CNTY: WINKLER
  FINALY RESOURCES LLC                    268323
    LOVETT, H. E.                     WELL #:    2    RRCID -> 020365  COMPL. DATE 02/21/1960  TOTAL DEPTH  2530 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  MINERAL TECHNOLOGIES, INC.              593635
    KCC STATE                         WELL #: 1701    RRCID -> 138762  COMPL. DATE 05/15/1991  TOTAL DEPTH  2844 PERF. 2502 -  2638
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
```

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	687					N	NO RPT					-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	Y	38	40	1			7
						42	9									
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	Y	34	32	1			9
						37	9									
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	Y	24	27	1			6
						26	9									
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	Y	15	18	1			3
						17	9									
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	13	13	1			3
						14	9									
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	9	10	1			2

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720 X	17	-0-	-3703	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
11	3600 X	13	-0-	-3587	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
12	2883 X	805	-0-	-2078	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	310	1	2178	2	N	-0-					-0-
02	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	310	1	1450	2	N	-0-					-0-
*03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	310	1	4304	2	N	-0-					-0-

KING EDWARD (ATOKA) //CONT.// 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829 N	13	-0-	-1816	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
11	1140 N	11	-0-	-1129	-0-	5	1	6	2	N	-0-					-0-
12	1457 N	529	-0-	-928	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	310	1	1430	2	N	-0-					-0-
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	310	1	952	2	N	-0-					-0-
*03	3100 N	3135	-0-	35	35	310	1	2825	2	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	601	3	111	9	N	101	165	1			107
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	102					209
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	590	3	117	9	N	106	175	1			140
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	537	3	130	9	N	118	159	1			99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					188
03	620 N	477	-0-	-143	-0-	369	3	108	9	N	98	156	1			130

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	#	298	-0-	-136	-0-	283	2	15	9	Y	14					57
11	480	#	394	-0-	-86	-0-	385	2	9	9	Y	8					65
12	496	#	426	-0-	-70	-0-	412	2	14	9	Y	13					78
01	496	#	391	-0-	-105	-0-	381	2	10	9	Y	9					87
02	356	R	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	Y	3					90
*03	563	R	563	-0-	-0-	-0-	546	2	17	9	Y	15					105

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

10	1271	#	1127	-0-	-144	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
11	1050	#	943	-0-	-107	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
12	1085	#	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
01	1116	#	1015	-0-	-101	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
02	1008	#	902	-0-	-106	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
03	1116	#	974	-0-	-142	-0-	974	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

10	719	R	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	Y	1					142
11	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					142
12	753	R	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	Y	3					145
01	921	R	921	-0-	-0-	-0-	912	2	9	9	Y	8					153
02	778	R	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	Y	10					163
*03	987	R	987	-0-	-0-	-0-	972	2	15	9	Y	14					177

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

10	3100	#	2622	-0-	-478	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
11	3000	#	2382	-0-	-618	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
12	3100	#	2894	-0-	-206	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
01	3011	R	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
02	2381	R	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
03	2666	#	1489	-0-	-1177	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	183	1			152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	308	1			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	187	1			47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150					197
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	176	1			187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	178	1			218

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

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

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

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

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

*09	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6121	2	9 9	N	8	8 8	149
10	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2		N	-0-		149
11	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2		N	-0-		149
12	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2		N	-0-		149
01	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2		N	-0-		149
02	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2		N	-0-		149
*03	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2		N	-0-		149

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

*09	11130 X	9510	-0-	-1620	-0-	9497	2	13 9	N	12	12 8	44
10	11501 X	9527	-0-	-1974	-0-	9524	2	3 9	N	3		47
11	11130 X	8924	-0-	-2206	-0-	8924	2		N	-0-		47
12	10540 X	8870	-0-	-1670	-0-	8870	2		N	-0-		47
01	10540 X	8649	-0-	-1891	-0-	8649	2		N	-0-		47
02	8876 X	7803	-0-	-1073	-0-	7803	2		N	-0-		47
03	9517 X	8282	-0-	-1235	-0-	8282	2		N	-0-		47

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-				93
11	3510	X	3488	-0-	-22	-0-	3488	3			N	-0-				93
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-				93
01	3875	X	3363	-0-	-512	-0-	3363	3			N	-0-				93
02	3360	X	1498	-0-	-1862	-0-	1498	3			N	-0-				93
03	3720	X	140	-0-	-3580	-0-	57	3	83	9	N	75	158	1		10

COLGATE OPERATING, LLC 167327
BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

10	372	N	130	-0-	-242	-0-	130	2			N	-0-				-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	560	1	104	2	N	-0-				-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	80	1	77	2	N	-0-				-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700

10	1302	X	1122	-0-	-180	-0-	1122	2			N	-0-				-0-
11	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1633	2	46	9	N	42				42
12	1302	X	1187	-0-	-115	-0-	1187	2			N	-0-				42
01	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1398	2	7	9	N	6				48
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-				48
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-				48

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3132	-0-	-1022	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
12	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	930	1	4186	2	N	-0-					-0-
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	90	1	4183	2	N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4030	-0-	-310	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

10	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					37
11	8100	X	6409	-0-	-1691	-0-	6409	2			N	-0-					37
12	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9316	2			N	-0-					37
01	8370	X	6392	-0-	-1978	-0-	6392	2			N	-0-					37
02	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					37
03	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					37

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
*02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
*03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

*04	64890	X	52945	-0-	-11945	-0-	52850	2	95	9	N	86							228
*05	66681	X	53796	-0-	-12885	-0-	53732	2	64	9	N	58	166	1					120
*06	67770	X	64223	-0-	-3547	-0-	64166	2	57	9	N	52							172
*07	70029	X	66835	-0-	-3194	-0-	66768	2	67	9	N	61							233
*08	70060	X	64138	-0-	-5922	-0-	64043	2	95	9	N	86	169	1	5	8			145
09	64230	X	55477	-0-	-8753	-0-	55423	2	54	9	N	49							194
10	67103	X	67103	-0-	-0-	-0-	67024	2	79	9	N	72	170	1					96
11	64680	X	60348	-0-	-4332	-0-	60289	2	59	9	N	54							150
12	66836	X	31620	-0-	-35216	-0-	31580	2	40	9	N	36							186
01	67115	X	42310	-0-	-24805	-0-	42234	2	76	9	N	69							255
*02	60620	X	40923	-0-	-19697	-0-	40861	2	62	9	N	56	175	1					136
03	67115	X	33380	-0-	-33735	-0-	33316	2	64	9	N	58							194

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

10	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	15892	2	17	9	N	15					100
11	15300	X	14972	-0-	-328	-0-	14960	2	12	9	N	11					111
12	16709	X	15507	-0-	-1202	-0-	15497	2	10	9	N	9					120
01	16709	X	14728	-0-	-1981	-0-	14728	2			N	-0-					120
*02	15092	X	14115	-0-	-977	-0-	14046	2	69	9	N	63					183
03	15903	X	9826	-0-	-6077	-0-	9783	2	43	9	N	39					222

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8430	X	8233	-0-	-197	-0-	8233	3			N	-0-					30
*05	8711	X	8598	-0-	-113	-0-	8598	3			N	-0-					30
*06	8430	X	8199	-0-	-231	-0-	8199	3			N	-0-					30
*07	8711	X	8407	-0-	-304	-0-	8407	3			N	-0-					30
*08	8711	X	8425	-0-	-286	-0-	8424	3	1	9	N	1	1	8			30
*09	8310	X	8062	-0-	-248	-0-	8054	3	8	9	N	7	7	8			30
*10	8587	X	8324	-0-	-263	-0-	8324	3			N	-0-					30
*11	8190	X	8044	-0-	-146	-0-	8044	3			N	-0-					30
*12	8432	X	8282	-0-	-150	-0-	8282	3			N	-0-					30
*01	8432	X	8199	-0-	-233	-0-	8199	3			N	-0-					30
02	7532	X	7329	-0-	-203	-0-	7329	3			N	-0-					30
03	8339	X	8124	-0-	-215	-0-	8124	3			N	-0-					30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

*04	2760	N	2576	-0-	-184	-0-	2576	2			N	-0-					162
*05	3069	X	2541	-0-	-528	-0-	2541	2			N	-0-					162
*06	2970	X	2786	-0-	-184	-0-	2786	2			N	-0-					162
*07	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	2842	2			N	-0-					162
*08	3069	X	2787	-0-	-282	-0-	2787	2			N	-0-					162
*09	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	2560	2	2	9	N	2	2	8			162
*10	2852	N	2785	-0-	-67	-0-	2785	2			N	-0-					162
*11	2700	N	2685	-0-	-15	-0-	2685	2			N	-0-					162
*12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					162
*01	2790	N	2706	-0-	-84	-0-	2706	2			N	-0-					162
*02	2520	N	2475	-0-	-45	-0-	2475	2			N	-0-					162
03	2759	N	2390	-0-	-369	-0-	2390	2			N	-0-					162

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

10	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	648	1	18111	3	N	10					97
							11	9									
11	20370	X	16852	-0-	-3518	-0-	567	1	16157	3	N	116	178	1	4	8	31
							128	9									
12	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	729	1	23547	3	N	18					49
							20	9									
01	21049	X	17048	-0-	-4001	-0-	648	1	16383	3	N	15					64
							17	9									
02	16940	X	1684	-0-	-15256	-0-	54	1	1630	3	N	-0-					64
03	21049	X	1854	-0-	-19195	-0-	1854	3			N	-0-					64

COLGATE OPERATING, LLC 167327
MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

10	14B2	EXT	29	-0-	29	116	29	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	11	-0-	11	127	11	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	183	-0-	183	310	183	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	28	-0-	28	338	28	2			N	-0-					-0-

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35154	X	35154	-0-	-0-	-0-	35154	2			N	-0-					-0-
11	34043	X	34043	-0-	-0-	-0-	34022	2	21	9	N	19	7	8			12
12	35935	X	35935	-0-	-0-	-0-	930	1	35005	2	N	-0-					12
01	34365	X	34365	-0-	-0-	-0-	67	1	34003	2	N	268					280
							295	9									
02	31173	X	31173	-0-	-0-	-0-	31136	2	37	9	N	34					314
*03	34888	X	34888	-0-	-0-	-0-	34790	2	98	9	N	89					403

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	91	1	4584	2	N	-0-					-0-
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
*03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11175	2	15	9	N	14					15
11	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-					15
12	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	930	1	23978	2	N	-0-					15
01	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	90	1	15851	2	N	166					181
							183	9									
02	20530	X	20530	-0-	-0-	-0-	20505	2	25	9	N	23					204
*03	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-	17582	2	39	9	N	35					239

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
11	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
12	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	930	1	12724	2	N	-0-					-0-
01	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	90	1	9886	2	N	180					180
							198	9									
02	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-					180
03	10416	X	10153	-0-	-263	-0-	10153	2			N	-0-					180

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

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

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

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

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
11	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	930	1	6924	2	N	-0-					-0-
01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	90	1	6907	2	N	-0-					-0-
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6765	-0-	-179	-0-	6765	2			N	-0-					-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

10	2325	R	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					136
11	2302	R	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					136
12	2509	R	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					136
01	2427	R	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					136
02	2248	R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					136
*03	2673	R	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					136

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					65
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					65
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					65
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					65
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	3			N	-0-					65
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					65

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	1415	-0-	1415	1415	1412	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	T. A.	1454	-0-	1454	2869	310	1	1141	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
01	T. A.	1202	-0-	1202	4071	310	1	889	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
02	4870 X	799	-0-	-4071	-0-	310	1	486	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
03	930 N	474	-0-	-456	-0-	310	1	99	3	Y	3	4	1			1
						62	4	3	9							

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

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

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	-0-	Y	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	-0-	Y	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	-0-	Y	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211	-0-	Y	NO RPT		-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93	-0-	Y	NO RPT		117
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93	-0-	Y	NO RPT		117
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93	-0-	Y	NO RPT		117
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93	-0-	Y	NO RPT		117
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93	-0-	Y	NO RPT		117
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93	-0-	Y	NO RPT		117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84	-0-	Y	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84	-0-	Y	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84	-0-	Y	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84	-0-	Y	NO RPT		-0-

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7370	4832	-0-	-2538	-0-	4832 2		N	-0-			-0-
11	6966	4593	-0-	-2373	-0-	4593 2		N	-0-			-0-
12	4258	3276	-0-	-982	-0-	3276 2		N	-0-			-0-
01	2294	37	-0-	-2257	-0-	37 2		N	-0-			-0-
02	2072	1938	-0-	-134	-0-	1938 2		N	-0-			-0-
*03	5876	4085	-0-	-1791	-0-	4085 2		N	-0-			-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

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

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN SWD LP 072747
CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3999 X	3023	-0-	-976	-0-	3010 3	13 9	N	12			248
11	3870 X	3375	-0-	-495	-0-	3354 3	21 9	N	19			267
12	3999 X	3772	-0-	-227	-0-	3742 3	30 9	N	27			294
01	3689 X	3530	-0-	-159	-0-	3509 3	21 9	N	19			313
02	3304 X	2809	-0-	-495	-0-	2809 3		N	-0-	130 1		183
03	3782 X	3068	-0-	-714	-0-	3068 3		N	-0-			183

VAQUERO OPERATING 882776
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1445	3	365	9	N	332	174	1			198
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1533	3	36	9	N	33	179	1			52
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1513	3	374	9	N	340	362	1			30
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2151	3	276	9	N	251	182	1			99
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1270	3	231	9	N	210	182	1			127
*03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1835	3	193	9	N	175	169	1			133

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					155
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					155
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					155
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					155
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					155
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					155

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES 401740
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SONORAN ENERGY INC. //CONT.// 802215
HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

10	527 R	527	-0-	-0-	-0-	444	3	83	9	Y	75	74	1			9
11	529 R	529	-0-	-0-	-0-	449	3	80	9	Y	73	68	1			14
12	629 R	629	-0-	-0-	-0-	523	3	106	9	Y	96	98	1			12
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					12
02	392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					12
03	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					12

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28827 X	28827	-0-	-0-	-0-	28827	2			N	-0-					-0-
11	26643 X	26643	-0-	-0-	-0-	26643	2			N	-0-					-0-
12	28117 X	27391	-0-	-726	-0-	27391	2			N	-0-					-0-
01	28830 X	27723	-0-	-1107	-0-	27723	2			N	-0-					-0-
02	26040 X	24227	-0-	-1813	-0-	24227	2			N	-0-					-0-
03	28830 X	25903	-0-	-2927	-0-	25903	2			N	-0-					-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	497	2	29	9	Y	26	23	0			3
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2230	2	50	9	Y	45	46	0			2
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2400	2	3	9	Y	3	5	0			-0-
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2162	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1867	2	25	9	Y	23	21	0			2
*03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2109	2	15	9	Y	14	15	0			1

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					198
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					201
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					203
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					206
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

10	DLQ G-10	368	-0-	368	1705	368	2			Y	-0-					-0-
11	1815 N	110	-0-	-1705	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

10	DLQ G-10	1507	-0-	1507	7498	1507	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	1066	-0-	-1934	5564	1066	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	1043	-0-	-2057	3507	1043	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	677	-0-	-2423	1084	677	2			Y	-0-					-0-
02	2290 N	1206	-0-	-1084	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
*03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		617	-0-	617	2877	617	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	487	-0-	-2513	364	487	2			Y	-0-					-0-
12	942	N	578	-0-	-364	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	488	3	353	9	N	321	375	1			178
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	398	3	406	9	N	369	374	1			173
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	388	3	389	9	N	354	183	1			344
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	376	3	442	9	N	402	546	1			200
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	336	3	359	9	N	326	179	1			347
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	333	3	548	9	N	498	555	1			290

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

10	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	90	1	2794	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	1816	-0-	-1124	-0-	90	1	1726	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2233	-0-	-805	-0-	90	1	2143	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	2239	-0-	-799	-0-	90	1	2149	3	N	-0-					-0-
02	2604	X	1693	-0-	-911	-0-	90	1	1603	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	328	-0-	-2555	-0-	90	1	238	3	N	-0-					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2016

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

10	3785 R	3785	-0-	-0-	-0-	3740	3	45	9	N	41					233
11	3660 #	3626	-0-	-34	-0-	3581	3	45	9	N	41	176	1			98
12	3751 #	3683	-0-	-68	-0-	3638	3	45	9	N	41					139
01	3782 #	3719	-0-	-63	-0-	3663	3	56	9	N	51					190
02	3416 #	3358	-0-	-58	-0-	3300	3	58	9	N	53					243
03	3782 #	3586	-0-	-196	-0-	3533	3	53	9	N	48	190	1			101

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

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

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

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

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LAYNE SWD, LLC 491460
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC 552165
GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE 4400) 60950 255 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
JOHNSON, H. H. WELL #: 4 RRCID -> 288738 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4386 - 4431

10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	606	3	14	9	Y	13					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					23
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					23
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					23
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	206	3	37	9	Y	34					57

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
U. S. NATIONAL WELL #: 1 L RRCID -> 046169 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

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

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

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

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618
LECROY SWD WELL #: 1 RRCID -> 289820 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 19550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLON (PERMIAN) LLC 124807
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

10	29264 X	29264	-0-	-0-	-0-	29264	3	N	-0-			195
11	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-			N	-0-			195
12	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-			N	-0-			195
01	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-			N	-0-			195
02	11508 X	-0-	-0-	-11508	-0-			N	-0-			195
03	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-			N	-0-			195

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
11	600 N	569	-0-	-31	-0-	569	3		N	-0-			-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
01	527 N	333	-0-	-194	-0-	333	3		N	-0-			-0-
*02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
03	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	3		N	-0-			-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3		N	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3		N	-0-			-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277	3		N	-0-			-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RRIG EXPLORATION, LLC 732177
EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	1043	-0-	-2739	-0-	36	2	650	3	Y	316	304	0			13
							9	4	348	9							
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	136	2	3493	3	Y	83	93	0			3
							22	4	91	9							
12	3782	X	2983	-0-	-799	-0-	67	2	2816	3	Y	63	64	0			2
							31	4	69	9							
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3472	3	93	4	Y	200	194	0			8
							220	9									
02	3472	X	1918	-0-	-1554	-0-	33	2	1817	3	Y	54	60	0			2
							9	4	59	9							
03	3844	X	2044	-0-	-1800	-0-	60	2	1836	3	Y	76	76	0			2
							64	4	84	9							

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		427	-0-	427	427	15	2	388	3	Y	20	19	0			1
							2	4	22	9							
12	DLQ G-10		564	-0-	564	991	12	2	485	3	Y	56	55	0			2
							5	4	62	9							
01	DLQ G-10		570	-0-	570	1561	506	3	14	4	Y	45	45	0			2
							50	9									
02	DLQ G-10		226	-0-	226	1787	3	2	189	3	Y	30	31	0			1
							1	4	33	9							
*03	2113	N	326	-0-	-1787	-0-	8	2	255	3	Y	49	48	0			2
							9	4	54	9							

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

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

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	DLQ G-10	221	-0-	221	221	8	2	191	3	Y	19	18	0			1
						1	4	21	9							
12	DLQ G-10	55	-0-	55	276	1	2	53	3	Y	-0-	1	0			-0-
						1	4									
01	DLQ G-10	1320	-0-	1320	1596	1194	3	32	4	Y	85	82	0			3
						94	9									
02	DLQ G-10	321	-0-	321	1917	5	2	257	3	Y	53	54	0			2
						1	4	58	9							
*03	2530 N	613	-0-	-1917	-0-	16	2	480	3	Y	91	90	0			3
						17	4	100	9							

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

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

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

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

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2060	-0-	2060	2060	1595	3	465	9	Y	423	454	1			54
11	DLQ G-10	2207	-0-	2207	4267	1801	3	406	9	Y	369	346	1			77
12	DLQ G-10	1975	-0-	1975	6242	1631	3	344	9	Y	313	332	1			58
01	DLQ G-10	1999	-0-	1999	8241	1710	3	289	9	Y	263	222	1			99
02	2700 N	1048	-0-	-1652	6589	930	3	118	9	Y	107	151	1			55
*03	3100 N	-0-	-0-	-3100	3489					Y	164	129	1			90

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

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

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

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

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	496 #	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

10	2728 #	2402	-0-	-326	-0-	2396	2	6	9	N	5	147	1			21
11	2640 #	1432	-0-	-1208	-0-	1426	2	6	9	N	5					26
12	2728 #	767	-0-	-1961	-0-	767	2			N	-0-					26
01	2728 #	893	-0-	-1835	-0-	893	2			N	-0-					26
02	2464 #	802	-0-	-1662	-0-	802	2			N	-0-					26
03	2387 #	978	-0-	-1409	-0-	978	2			N	-0-					26

JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

10	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					53
11	774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					53
12	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					53
01	795 R	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					53
*02	695 R	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					53
*03	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					53

TWO P PARTNERS, LLC 875088
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

10	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	810 #	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	837 #	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	837 #	349	-0-	-488	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	756 #	464	-0-	-292	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	837 #	657	-0-	-180	-0-	657	2			N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
12	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	135	-0-	-5	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

10	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
11	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	115	-0-	-53	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					73
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					73
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					73
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					73
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					73
*03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					73

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

10	T. A.	1618	-0-	1618	4701	1618	2			Y	-0-					-0-
11	6233 X	1532	-0-	-4701	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
12	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
01	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
02	1428 N	1424	-0-	-4	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
03	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	107	2	30	9	Y	27	28	0			2
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	709	2	14	9	Y	13	14	0			1
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	685	2	14	9	Y	13	13	0			1
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	601	2	15	9	Y	14	14	0			1
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	667	2	13	9	Y	12	12	1			1
03	496 N	97	-0-	-399	-0-	84	2	13	9	Y	12	12	1			1

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

10	1736 N	790	-0-	-946	-0-	680	2	110	9	Y	100	103	0			6
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	693	2	129	9	Y	117	114	0			9
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	479	2	171	9	Y	155	152	0			12
01	775 N	609	-0-	-166	-0-	437	2	172	9	Y	156	159	0			9
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	429	2	142	9	Y	129	132	1			6
*03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	484	2	156	9	Y	142	139	1			9

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MONAHANS, E. (PENN., LO.)                  62416 666   ASSOCIATED              PRORATED                          CNTY: WINKLER
  EXTEX OPERATING COMPANY                  257062
    SEALY & SMITH "28"                WELL #:    1    RRCID -> 152065  COMPL. DATE 11/06/1998  TOTAL DEPTH  9040 PERF. 8545 -  8768
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      415 N      415     -0-        -0-  B        -0-         415  3                N       -0-                                -0-
 11      390 N      386     -0-          -4 B        -0-         386  3                N       -0-                                -0-
 12      372 N      364     -0-          -8 B        -0-         364  3                N       -0-                                -0-
 01      403 N      373     -0-         -30 B        -0-         373  3                N       -0-                                -0-
 02      375 N      375     -0-        -0-  B        -0-         375  3                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      372 N     -0-      -0-        -372 B        -0-                               N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SEALY & SMITH "33"                WELL #:    1    RRCID -> 281983  COMPL. DATE 02/05/2017  TOTAL DEPTH  9090 PERF. 8575 -  9005
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      723 N      723     -0-        -0-  B        -0-          96  1      627  3    N       -0-                               189
 11      725 N      725     -0-        -0-  B        -0-         725  3               N       -0-                               189
 12      731 N      731     -0-        -0-  B        -0-          96  1      635  3    N       -0-                               189
 01      713 N      587     -0-       -126 B        -0-          99  1      488  3    N       -0-                               189
 02      672 N      660     -0-         -12 B        -0-          90  1      570  3    N       -0-                               189
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      744 N       99     -0-       -645 B        -0-          99  1               N       -0-                               189

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  LEGACY RESERVES OPERATING LP             495445
    SEALY & SMITH "33-D"              WELL #:    1    RRCID -> 281989  COMPL. DATE 02/05/2017  TOTAL DEPTH  9040 PERF. 8485 -  8949
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               Y    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               Y    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               Y    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               Y    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               Y    NO RPT                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                               Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MONAHANS, NORTH (CLEARFORK)                62417 110   ASSOCIATED              49B                               CNTY: WINKLER
  APACHE CORPORATION                       027200
    SEALY-SMITH FOUNDATION A          WELL #:    4    RRCID -> 173333  COMPL. DATE 03/30/1999  TOTAL DEPTH  6450 PERF. 5598 -  5648
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               Y       -0-                                -0-
 11 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                               Y       -0-                                -0-
 12 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                               Y       -0-                                -0-
 01 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                               Y       -0-                                -0-
 02        0     NO RPT      -0-        -0-           -0-                               Y    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2022

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MONAHANS, NORTH (GLORIETA)                 62417 540   ASSOCIATED              49B                               CNTY: WINKLER
  APACHE CORPORATION                       027200
    SEALY & SMITH FOUNDATION "A"      WELL #:   39    RRCID -> 169847  COMPL. DATE 06/17/1998  TOTAL DEPTH  6200 PERF. 5046 -  5056
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                               Y       -0-                                -0-
 11 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                               Y       -0-                                -0-
 12 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                               Y       -0-                                -0-
 01        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                               Y    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2022
```

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	947 R	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
11	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
12	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
01	961 #	588	-0-	-373	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
02	868 #	794	-0-	-74	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
03	961 #	611	-0-	-350	-0-	611	2			Y	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015 N	619	-0-	-1396	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	1950 N	1362	-0-	-588	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
12	2015 N	1806	-0-	-209	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
*03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

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

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

10	3534 X	21	-0-	-3513	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	3420 X	254	-0-	-3166	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
01	589 X	370	-0-	-219	-0-	155	1	215	2	N	-0-					-0-
02	224 X	140	-0-	-84	-0-	140	1			N	-0-					-0-
03	248 X	155	-0-	-93	-0-	155	1			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

10	2015	X	23	-0-	-1992	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	300	-0-	-1650	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
01	527	X	225	-0-	-302	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

10	6417	X	34	-0-	-6383	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	310	-0-	-5900	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	X	380	-0-	-798	-0-	155	1	225	2	N	-0-					-0-
02	280	X	140	-0-	-140	-0-	140	1			N	-0-					-0-
03	310	X	155	-0-	-155	-0-	155	1			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

10	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	2			N	-0-					195
11	420	N	229	-0-	-191	-0-	229	2			N	-0-					195
12	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					195
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					195
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	143	2			N	-0-					195
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					195

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1257	4	156	9	N	142	176	1	13	8	62
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1360	4	144	9	N	131	13	8			180
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	722	3	1383	4	N	143	177	1	10	8	136
							157	9									
01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	1439	3	1431	4	N	134	181	1	13	8	76
							147	9									
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	1450	3	997	4	N	106	16	8			166
							117	9									
*03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	1347	3	960	4	N	71	10	8			227
							78	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

10	24428	X	3050	-0-	-21378	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	4416	-0-	-16014	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	7466	-0-	-13645	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
01	30877	X	30877	-0-	-0-	-0-	30877	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	11291	-0-	-3857	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
*03	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	3			Y	-0-	3	0			-0-
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	4	3	2	9	Y	2	1	0			1
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	9	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
03	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	5	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

10	403	N	261	-0-	-142	-0-	36	1	223	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	36	1	218	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	69	1	336	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	61	1	222	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	42	1	115	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	82	1	299	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

10	558	N	380	-0-	-178	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

10	7285	X	609	-0-	-6676	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
11	7050	X	10	-0-	-7040	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	6417	X	1956	-0-	-4461	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	540	-0-	-3676	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	153	-0-	-2899	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	1953	X	496	-0-	-1457	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2021

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

10	7440 X	6085	-0-	-1355	-0-	6085	3		N	-0-			-0-
11	7200 X	5801	-0-	-1399	-0-	5801	3		N	-0-			-0-
12	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3		N	-0-			-0-
01	6634 X	6216	-0-	-418	-0-	6216	3		N	-0-			-0-
02	5600 X	628	-0-	-4972	-0-	628	3		N	-0-			-0-
03	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-				N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2		N	-0-			-0-
*02	168 N	128	-0-	-40	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03	279 N	62	-0-	-217	-0-	62	2		N	-0-			-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

10	3038 X	42	-0-	-2996	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	2340 X	43	-0-	-2297	-0-	43	2		N	-0-			-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-0-			-0-
11	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-				N	-0-			-0-
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

10	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 9546

10	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					127
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	3	6	9	N	5					132
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1110	3	2	9	N	2					134
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					134
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					134
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1085	3	7	9	N	6					140

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

10	2418	#	2238	-0-	-180	-0-	1994	3	244	9	N	222	161	1			298
11	2340	#	1849	-0-	-491	-0-	1637	3	212	9	N	193	349	1			142
12	2294	#	1949	-0-	-345	-0-	1684	3	265	9	N	241	184	1			199
01	2232	#	2019	-0-	-213	-0-	1754	3	265	9	N	241	181	1			259
02	2016	#	1612	-0-	-404	-0-	1392	3	220	9	N	200	180	1			279
03	2232	#	400	-0-	-1832	-0-	212	3	188	9	N	171	182	1			268

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14167 X	8212	-0-	-5955	-0-	8212	3		N	-0-			-0-
11	13440 X	10805	-0-	-2635	-0-	10805	3		N	-0-			-0-
12	9951 X	9450	-0-	-501	-0-	9450	3		N	-0-			-0-
01	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	3		N	-0-			-0-
02	10080 X	7231	-0-	-2849	-0-	7231	3		N	-0-			-0-
*03	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	3		N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

10	14105 X	12599	-0-	-1506	-0-	12599	3		N	-0-			-0-
11	13980 X	11853	-0-	-2127	-0-	11853	3		N	-0-			-0-
12	14446 X	12267	-0-	-2179	-0-	12267	3		N	-0-			-0-
01	14446 X	12785	-0-	-1661	-0-	12785	3		N	-0-			-0-
02	11760 X	11274	-0-	-486	-0-	11274	3		N	-0-			-0-
*03	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

10	3038 X	2909	-0-	-129	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
11	3210 X	2705	-0-	-505	-0-	2705	2		N	-0-			-0-
12	3317 X	2968	-0-	-349	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2946	-0-	-371	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
02	2912 X	2531	-0-	-381	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
*03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		N	-0-			-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

10	32054 X	24647	-0-	-7407	-0-	24647	2		N	-0-			-0-
11	31220 X	31220	-0-	-0-	-0-	31220	2		N	-0-			-0-
12	32823 X	32823	-0-	-0-	-0-	32823	2		N	-0-			-0-
01	32365 X	32365	-0-	-0-	-0-	32365	2		N	-0-			-0-
02	29148 X	28568	-0-	-580	-0-	28568	2		N	-0-			-0-
03	32829 X	30971	-0-	-1858	-0-	30971	2		N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	24986 X	24392	-0-	-594	-0-	24392	2		N	-0-			-0-
11	24180 X	19334	-0-	-4846	-0-	19334	2		N	-0-			-0-
12	25389 X	19734	-0-	-5655	-0-	19734	2		N	-0-			-0-
01	26582 X	26582	-0-	-0-	-0-	26582	2		N	-0-			-0-
02	22932 X	20066	-0-	-2866	-0-	20066	2		N	-0-			-0-
*03	26391 X	26391	-0-	-0-	-0-	26391	2		N	-0-			-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
11	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
02	1848 N	1561	-0-	-287	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
*03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-			-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

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

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

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

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

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

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

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

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

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

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	41			103
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	49			152
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			163
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	151	1	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47			115

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECOVERY OPERATING LP 696542
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

10	3720 X	3510	-0-	-210	-0-	3510	2	N	-0-			-0-
11	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2	N	-0-			-0-
12	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2	N	-0-			-0-
01	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2	N	-0-			-0-
02	4088 X	3150	-0-	-938	-0-	3150	2	N	-0-			-0-
*03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

10	13144 X	10529	-0-	-2615	-0-	10529	2	N	-0-			-0-
11	12720 X	9761	-0-	-2959	-0-	9761	2	N	-0-			-0-
12	13144 X	9479	-0-	-3665	-0-	9479	2	N	-0-			-0-
01	11594 X	9382	-0-	-2212	-0-	9382	2	N	-0-			-0-
02	10472 X	8100	-0-	-2372	-0-	8100	2	N	-0-			-0-
03	10540 X	8894	-0-	-1646	-0-	8894	2	N	-0-			-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FELIX WATER, LLC 265326
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	7990	2	345	4	N	-0-					52
*02	23861	X	23861	-0-	-0-	-0-	22548	2	1313	4	N	-0-					52
*03	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	14197	2	642	4	N	-0-					52

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					40
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	165	2	4290	4	N	-0-					40
*03	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	16282	2	7	9	N	6					46

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	251	-0-	-245	-0-	236	3	15	9	N	14					176
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					176
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					176
01	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	3			N	-0-					176
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					176
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	497	3	12	9	N	11					187

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20429	X	3796	-0-	-16633	-0-	124	1	3466	3	N	147					512
							44	4	162	9							
11	29868	X	29868	-0-	-0-	-0-	120	1	28115	3	N	1419	1438	0			493
							72	4	1561	9							
12	23938	X	23938	-0-	-0-	-0-	124	1	22518	3	N	1065	753	0			805
							124	4	1172	9							
01	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	124	1	20554	3	N	953	948	0			810
							124	4	1048	9							
02	27888	X	17508	-0-	-10380	-0-	112	1	16414	3	N	791	925	0			676
							112	4	870	9							
03	30876	X	21354	-0-	-9522	-0-	124	1	20269	3	N	866	1141	0			401
							8	4	953	9							

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	3074	-0-	-1638	-0-	2986	3	88	9	Y	80					197
11	3870	X	2772	-0-	-1098	-0-	2676	3	96	9	Y	87	185	1			99
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					99
01	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3875	3	147	9	Y	134					233
02	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5250	3	167	9	Y	152	188	1			197
03	3069	X	2949	-0-	-120	-0-	2879	3	70	9	Y	64					261

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

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

CAPPS FARMS WELL #: 2H RRCID -> 291014 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	495	1	11971	3	N	1110	1067	1	4	8	326
							3072	4	1221	9							
11	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	450	1	11811	3	N	1016	1027	1	58	8	257
							1037	4	1118	9							
12	15841	X	14479	-0-	-1362	-0-	11992	3	1417	4	N	973	905	1	18	8	307
							1070	9									
01	15841	X	14606	-0-	-1235	-0-	465	1	12362	3	N	911	892	1			326
							777	4	1002	9							
02	14308	X	12366	-0-	-1942	-0-	420	1	10864	3	N	854	910	1	30	8	240
							143	4	939	9							
03	15841	X	14372	-0-	-1469	-0-	13415	3	957	9	N	870	898	1			212

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	994	3	37	9	Y	34	29	0			5
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	482	3	32	9	Y	29	24	0			10
12	1178 N	507	-0-	-671	-0-	459	3	48	9	Y	44	41	0			13
01	1023 N	389	-0-	-634	-0-	364	3	25	9	Y	23	31	0			5
02	476 N	158	-0-	-318	-0-	147	3	11	9	Y	10	13	0			2
03	496 N	118	-0-	-378	-0-	118	3			Y	-0-	2	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

10	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-	1	0			-0-
11	1200 N	705	-0-	-495	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
12	1054 N	939	-0-	-115	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	827	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	930 N	902	-0-	-28	-0-	901	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

10	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	3983	3	139	9	Y	126	138	0			19
11	4020 X	1630	-0-	-2390	-0-	1540	3	90	9	Y	82	72	0			29
12	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5458	3	143	9	Y	130	120	0			39
01	4154 X	3941	-0-	-213	-0-	3836	3	105	9	Y	95	113	0			21
02	3752 X	3513	-0-	-239	-0-	3424	3	89	9	Y	81	83	0			19
03	4154 X	4032	-0-	-122	-0-	3975	3	57	9	Y	52	60	0			11

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3126	-0-	26	3551	3126	3			Y	-0-					-0-
11	4188	X	637	-0-	-3551	-0-	601	3	36	9	Y	33	21	0			12
12	3999	X	607	-0-	-3392	-0-	548	3	59	9	Y	54	50	0			16
01	3999	X	206	-0-	-3793	-0-	192	3	14	9	Y	13	26	0			3
02	3612	X	256	-0-	-3356	-0-	246	3	10	9	Y	9	10	0			2
03	3131	X	1756	-0-	-1375	-0-	1741	3	15	9	Y	14	13	0			3

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

10	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8431	3	259	9	Y	235	96	0			139
11	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	14124	3	175	9	Y	159	233	0			65
12	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12254	3	45	9	Y	41	38	0			68
01	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	14091	3	42	9	Y	38	46	0			60
02	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12599	3	14	9	Y	13	27	0			46
*03	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9533	3	63	9	Y	57	36	0			67

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3578	3	190	9	Y	173	329	0			102
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3566	3	52	9	Y	47	130	0			19
12	3689	X	2858	-0-	-831	-0-	2845	3	13	9	Y	12	11	0			20
01	3689	X	3282	-0-	-407	-0-	3271	3	11	9	Y	10	13	0			17
02	3332	X	3272	-0-	-60	-0-	3268	3	4	9	Y	4	8	0			13
03	3689	X	3269	-0-	-420	-0-	3254	3	15	9	Y	14	10	0			17

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

10	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
11	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
01	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
03	744	X	573	-0-	-171	-0-	573	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2970	3	18	9	Y	16					326
11	3330	X	2466	-0-	-864	-0-	2438	3	28	9	Y	25					351
12	3193	X	2300	-0-	-893	-0-	2044	3	256	9	Y	233	181	0			403
01	3007	X	2213	-0-	-794	-0-	2160	3	53	9	Y	48	182	0			269
02	2716	X	2198	-0-	-518	-0-	2144	3	54	9	Y	49					317
03	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	2490	3	69	9	Y	63	215	0			165

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

10	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13539	3			Y	-0-					-0-
11	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10502	3	150	9	Y	136	81	0			55
12	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9557	3	37	9	Y	34	32	0			57
01	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11439	3	33	9	Y	30	39	0			48
02	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9088	3	14	9	Y	13	22	0			39
03	8184	X	6460	-0-	-1724	-0-	6382	3	78	9	Y	71	30	0			80

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1274	3	12	9	Y	11	9	0			2
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1086	3	2	9	Y	2	3	0			1
12	1364 N	1066	-0-	-298	-0-	1066	3			Y	-0-	1	0			-0-
01	1271 N	607	-0-	-664	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
02	1008 N	232	-0-	-776	-0-	228	3	4	9	Y	4	3	0			1
03	1054 N	449	-0-	-605	-0-	442	3	7	9	Y	6	6	0			1

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			Y	-0-					-0-
11	6390 X	4086	-0-	-2304	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
12	6603 X	3511	-0-	-3092	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
01	6603 X	3252	-0-	-3351	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
02	5824 X	3026	-0-	-2798	-0-	3026	3			Y	-0-					-0-
03	5518 X	4040	-0-	-1478	-0-	4040	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-	8	0			-0-
11	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1230	3	1	9	Y	1					1
*03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2270	3	15	9	Y	14					15

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	3941	3	233	9	Y	212	202	0			32
11	3210	X	1596	-0-	-1614	-0-	1512	3	84	9	Y	76	81	0			27
12	4867	X	1426	-0-	-3441	-0-	1313	3	113	9	Y	103	99	0			31
01	4867	X	991	-0-	-3876	-0-	921	3	70	9	Y	64	81	0			14
02	4396	X	615	-0-	-3781	-0-	527	3	88	9	Y	80	75	0			19
03	4185	X	2389	-0-	-1796	-0-	2281	3	108	9	Y	98	96	0			21

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			1

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			Y	-0-	2	0			-0-
11	3930	X	2988	-0-	-942	-0-	2988	3			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	3800	3			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4413	-0-	-51	-0-	4413	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3853	-0-	-179	-0-	3802	3	51	9	Y	46	35	0			11
03	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	4029	3	103	9	Y	94	85	0			20

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3408	-0-	-436	-0-	3408	3			Y	-0-					-0-
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3			Y	-0-					-0-
*03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

10	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7671	3	158	9	Y	144	122	0			22
11	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6701	3	131	9	Y	119	99	0			42
12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	6907	3	132	9	Y	120	126	0			36
01	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7761	3	177	9	Y	161	162	0			35
02	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6742	3	197	9	Y	179	172	0			42
*03	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7428	3	172	9	Y	156	165	0			33

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3393	3	195	9	Y	177	105	0			72
12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2692	3	55	9	Y	50	42	0			80
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3096	3	50	9	Y	45	54	0			71
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3297	3	18	9	Y	16	32	0			55
*03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3794	3	39	9	Y	35	42	0			48

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

10	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8910	3	21	9	Y	19	16	0			3
11	7050	X	5847	-0-	-1203	-0-	5847	3			Y	-0-	3	0			-0-
12	7874	X	6350	-0-	-1524	-0-	6328	3	22	9	Y	20	14	0			6
01	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11634	3	21	9	Y	19	21	0			4
02	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	3			Y	-0-	4	0			-0-
*03	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	3			Y	-0-					-0-

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

10	824	N	682	-0-	-142	-0-	657	3	25	9	Y	23	38	0			14
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	693	3	44	9	Y	40	38	0			16
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	702	3	36	9	Y	33	10	0			39
01	589	N	349	-0-	-240	-0-	334	3	15	9	Y	14	26	0			27
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	705	3	105	9	Y	95	12	0			110
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	539	3	69	9	Y	63	84	0			89

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	4912	3	160	9	Y	145	157	0			22
11	5460	X	3545	-0-	-1915	-0-	3487	3	58	9	Y	53	56	0			19
12	5642	X	4239	-0-	-1403	-0-	4085	3	154	9	Y	140	117	0			42
01	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5076	3	384	9	Y	349	315	0			76
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4356	3	332	9	Y	302	306	0			72
03	5084	X	3690	-0-	-1394	-0-	3503	3	187	9	Y	170	206	0			36

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	2143	-0-	-957	7550	2137	3	6	9	Y	5	7	0			1
11	3000 N	1538	-0-	-1462	6088	1536	3	2	9	Y	2	2	0			1
12	3100 N	1901	-0-	-1199	4889	1884	3	17	9	Y	15	11	0			5
01	3100 N	2254	-0-	-846	4043	2237	3	17	9	Y	15	17	0			3
02	2800 N	1953	-0-	-847	3196	1933	3	20	9	Y	18	17	0			4
*03	3100 N	2048	-0-	-1052	2144	2031	3	17	9	Y	15	16	0			3

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760

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

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

10	589 N	181	-0-	-408	-0-	181	3			N	-0-					33
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					33
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	235	3	1	9	N	1					34
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					34
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566	3	1	9	N	1					35
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	525	3	26	9	N	24					59

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (DEVONIAN) //CONT.// 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					131
11	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					131
12	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	930	1	6776	2	N	-0-					131
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074

10	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	1319	2	34	9	N	31					115
11	1530 N	37	-0-	-1493	-0-	37	2			N	-0-					115
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	N	3					118
01	1364 N	831	-0-	-533	-0-	818	2	13	9	N	12					130
*02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1783	2	63	9	N	57					187
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					187

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1638	3	91	9	N	83					139
11	1650 N	1392	-0-	-258	-0-	1330	3	62	9	N	56					195
12	1457 N	553	-0-	-904	-0-	553	3			N	-0-					195
01	1705 N	545	-0-	-1160	-0-	545	3			N	-0-					195
02	1288 N	482	-0-	-806	-0-	482	3			N	-0-					195
*03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1633	3	111	9	N	101	173	1			123

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	7221	-0-	4121	4121	7221	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	7854	-0-	4854	8975	7854	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	9793	-0-	6693	15668	9793	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	10296	-0-	7196	22864	517	1	9343	2	N	396					396
							436	9									
02	32374	X	9510	-0-	-22864	-0-	840	1	8637	2	N	30					426
							33	9									
*03	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	930	1	8983	2	N	35	366	1			95
							39	9									

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

10	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1863	2	21	9	Y	19	18	1			25
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1747	2	18	9	Y	16	18	1			23
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1544	2	20	9	Y	18	18	1			23
01	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	1805	2	3	9	Y	3					26
02	DLQ G-10		957	-0-	957	957	956	2	1	9	Y	1					27
03	DLQ G-10		2631	-0-	2631	3588	2587	2	44	9	Y	40	55	1			12

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

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

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

10	496	N	380	-0-	-116	-0-	362	2	18	9	N	16					124
11	540	N	403	-0-	-137	-0-	392	2	11	9	N	10					134
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	389	2	15	9	N	14					148
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	451	2	14	9	N	13					161
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	408	2	14	9	N	13					174
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	N	1					175

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1045	3	15	9	N	14					97
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	861	3	31	9	N	28					125
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	917	3	28	9	N	25					150
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	768	3	28	9	N	25					175
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					175
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	773	3	46	9	N	42	170	1			47

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1621	3	64	9	N	58	157	1			61
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1629	3	52	9	N	47					108
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2682	3	56	9	N	51					159
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1698	3	57	9	N	52	172	1			39
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1558	3	51	9	N	46					85
03	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	1710	3	74	9	N	67	90	1			62

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

10	2590	R	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
11	2520	R	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
12	2340	R	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-
01	1980	R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
02	1824	R	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
*03	2467	R	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

10	2590	R	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
11	2520	R	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
12	2340	R	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-
01	1980	R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
02	1825	R	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
*03	2467	R	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

MORNINGSTAR PARTNERS, L.P. 586700
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

10	682	N	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	2	N	-0-					-0-
11	630	N	546	-0-	-84	-0-	30	1	516	2	N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	899	3	65	9	N	59					266
11	990	N	782	-0-	-208	-0-	712	3	70	9	N	64	185	1			145
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	972	3	63	9	N	57					202
01	961	N	824	-0-	-137	-0-	771	3	53	9	N	48	161	1			89
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	596	3	51	9	N	46					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					205

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					66
11	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1328	2			N	-0-					66
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					66
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					66
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					66
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1347	2	2	9	N	2					68

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1352	-0-	-291	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

10	1426	X	1013	-0-	-413	-0-	1013	2			N	-0-					107
11	1320	X	951	-0-	-369	-0-	951	2			N	-0-					107
12	1271	X	993	-0-	-278	-0-	993	2			N	-0-					107
01	1271	X	994	-0-	-277	-0-	994	2			N	-0-					107
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					107
*03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					107

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDROGEO ENERGY, LLC 421238
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
HYDROGEO ENERGY, LLC //CONT.// 421238
ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

10	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3		N	-0-			36
11	1350 N	509	-0-	-841	-0-	509	3		N	-0-			36
12	1271 N	875	-0-	-396	-0-	875	3		N	-0-			36
01	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	1318	3		N	-0-			36
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-			36
*03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-			36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MULLOY OPERATING, INC. 593077
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
*03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

10	14B2 EXT	96	-0-	96	128	96	2		N	-0-			66
11	14B2 EXT	58	-0-	58	186	58	2		N	-0-			66
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			66
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-			66
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			66
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			66

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1429	-0-	-865	-0-	124	1	1305	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	1888	-0-	-452	-0-	120	1	1768	2	N	-0-					-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	124	1	2227	2	N	-0-					-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	124	1	2136	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1428	-0-	-336	-0-	92	1	1336	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	1979	-0-	-377	-0-	124	1	1855	2	N	-0-					-0-

SVEN PERMIAN, LLC 831420
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

10	2356	#	2307	-0-	-49	-0-	2307	3			N	-0-					36
11	2100	#	1805	-0-	-295	-0-	1805	3			N	-0-					36
12	2170	#	2155	-0-	-15	-0-	2155	3			N	-0-					36
01	2294	#	2082	-0-	-212	-0-	2082	3			N	-0-					36
02	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	3			N	-0-					36
03	2170	N	2015	-0-	-155	-0-	2015	3			N	-0-					36

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC 008481
PLATINUM 218-34 WELL #: 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633

10	54312	X	47199	-0-	-7113	-0-	3430	1	37596	3	Y	5403	5474	0			521
							230	4	5943	9							
11	52800	X	44178	-0-	-8622	-0-	2615	1	35975	3	Y	5080	5114	0			487
							5588	9									
12	54560	X	45017	-0-	-9543	-0-	2190	1	36499	3	Y	5186	5219	0			454
							623	4	5705	9							
01	51181	X	15240	-0-	-35941	-0-	1281	1	11911	3	Y	1836	1706	0			584
							28	4	2020	9							
*02	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	469	1	7237	3	Y	976	1029	0			531
							222	4	1074	9							
*03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	133	1	810	3	Y	1	84	0			448
							1	9									

SPIRE 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200

10	39184	X	33409	-0-	-5775	-0-	28733	3	2628	4	Y	1862	1934	0			382
							2048	9									
11	38490	X	30927	-0-	-7563	-0-	1960	1	26962	3	Y	1823	1832	0			373
							2005	9									
12	39773	X	31158	-0-	-8615	-0-	1644	1	27403	3	Y	1847	1808	0			412
							79	4	2032	9							
01	37138	X	10830	-0-	-26308	-0-	984	1	9154	3	Y	629	610	0			431
							692	9									
*02	16606	X	16606	-0-	-0-	-0-	941	1	14505	3	Y	1050	1028	0			453
							5	4	1155	9							
*03	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	2200	1	13410	3	Y	1150	988	0			615
							300	4	1265	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 008481
CORNELL 226-34 WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40517	X	35659	-0-	-4858	-0-	2641	1	28945	3	Y	3035	3007	0			599
							734	4	3339	9							
11	39210	X	33860	-0-	-5350	-0-	2049	1	28178	3	Y	2978	2864	0			713
							357	4	3276	9							
12	38874	X	33822	-0-	-5052	-0-	1690	1	28164	3	Y	2922	2919	0			716
							754	4	3214	9							
01	37510	X	30404	-0-	-7106	-0-	2450	1	22783	3	Y	2253	2326	0			643
							2693	4	2478	9							
*02	33253	X	33253	-0-	-0-	-0-	1816	1	28001	3	Y	2996	2919	0			720
							140	4	3296	9							
*03	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	1096	1	6683	3	Y	675	705	0			690
							841	4	743	9							

AEP 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289838 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93465	X	83300	-0-	-10165	-0-	6555	1	71850	3	Y	3917	3917	0			479
							586	4	4309	9							
11	89250	X	70663	-0-	-18587	-0-	4514	1	62089	3	Y	3509	3821	0			167
							200	4	3860	9							
12	90861	X	72457	-0-	-18404	-0-	3693	1	61542	3	Y	3785	3813	0			139
							3058	4	4164	9							
01	85188	X	26420	-0-	-58768	-0-	2423	1	22536	3	Y	1225	1225	0			139
							113	4	1348	9							
*02	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	712	1	10983	3	Y	936	913	0			162
							2	4	1030	9							
*03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	76	1	464	3	Y	11	173	0			-0-
							12	9									

WHITE WING 14-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146754	X	129887	-0-	-16867	-0-	9664	1	105914	3	Y	11878	11778	0			596
							1243	4	13066	9							
11	142020	X	122816	-0-	-19204	-0-	7457	1	102571	3	Y	11223	11323	0			496
							443	4	12345	9							
12	146754	X	120594	-0-	-26160	-0-	5821	1	97009	3	Y	11271	11238	0			529
							5366	4	12398	9							
01	141205	X	87898	-0-	-53307	-0-	7537	1	70098	3	Y	7718	7582	0			665
							1773	4	8490	9							
*02	116662	X	116662	-0-	-0-	-0-	6388	1	98495	3	Y	10294	10338	0			621
							456	4	11323	9							
*03	116053	X	116053	-0-	-0-	-0-	14015	1	85429	3	Y	9676	9657	0			640
							5965	4	10644	9							

BRACERO 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42346	X	37342	-0-	-5004	-0-	2850	1	31137	3	Y	3050	3050	0			-0-
							3355	9									
11	41100	X	34816	-0-	-6284	-0-	2142	1	29460	3	Y	2919	2919	0			-0-
							3	4	3211	9							
12	42470	X	33533	-0-	-8937	-0-	1713	1	28553	3	Y	2875	2875	0			-0-
							104	4	3163	9							
01	38533	X	22691	-0-	-15842	-0-	1532	1	14254	3	Y	1588	1588	0			-0-
							5158	4	1747	9							
02	36321	X	36321	-0-	-0-	-0-	1965	1	30305	3	Y	3452	3452	0			-0-
							254	4	3797	9							
*03	32437	X	32437	-0-	-0-	-0-	3892	1	23727	3	Y	2991	2991	0			-0-
							1528	4	3290	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
GRIZZLY B WELL #: 1H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45249	X	45249	-0-	-0-	-0-	328	1	41645	3	Y	2978	3428	0	254	1	22
							3276	9									
11	37464	X	37464	-0-	-0-	-0-	3086	1	31435	3	Y	2585	2550	0	13	1	44
							99	4	2844	9							
*12	48202	X	48202	-0-	-0-	-0-	8033	1	36775	3	Y	3049	3007	0	71	1	15
							40	4	3354	9							
*01	31467	X	31467	-0-	-0-	-0-	29027	3	2440	9	Y	2218	2209	0			24
*02	27081	X	27081	-0-	-0-	-0-	26674	3	407	9	Y	370	390	0			4
*03	48346	X	48346	-0-	-0-	-0-	44078	3	4268	9	Y	3880	3843	0			41

HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	31155	-0-	28055	42348	169	1	21479	3	Y	8379	8418	0	590	1	63
							290	4	9217	9							
11	3000	N	9578	-0-	6578	48926	58	1	4845	3	Y	3856	3816	0	38	1	65
							433	4	4242	9							
*12	3100	N	29044	-0-	25944	74870	3472	1	18893	3	Y	5457	5418	0	77	1	27
							676	4	6003	9							
*01	102982	X	28112	-0-	-74870	-0-	21510	3	6602	9	Y	6002	5964	0			65
*02	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	16534	3	4352	9	Y	3956	3978	0			43
03	25575	X	21333	-0-	-4242	-0-	17947	3	3386	9	Y	3078	3089	0			32

HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21447	X	21447	-0-	-0-	-0-	162	1	20591	3	Y	499	506	0	8	1	4
							145	4	549	9							
11	45423	X	45423	-0-	-0-	-0-	4050	1	40257	3	Y	988	973	0	2	1	17
							29	4	1087	9							
*12	39959	X	39959	-0-	-0-	-0-	7023	1	31990	3	Y	860	873	0			4
							946	9									
*01	31683	X	31683	-0-	-0-	-0-	30130	3	1553	9	Y	1412	1401	0			15
*02	35785	X	35785	-0-	-0-	-0-	33347	3	2438	9	Y	2216	2207	0			24
*03	42510	X	42510	-0-	-0-	-0-	41100	3	7	4	Y	1275	1286	0			13
							1403	9									

KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
*12	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	968	1	4407	3	Y	1953	1943	0			10
							2148	9									
*01	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	13562	3	2042	9	Y	1856	1846	0			20
*02	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	19879	3	2064	9	Y	1876	1876	0			20
*03	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	11439	3	2212	9	Y	2011	2010	0			21

HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	15563	-0-	12463	19084	96	1	12251	3	Y	2924	3058	0	94	1	23
							3216	9									
11	3000	N	8690	-0-	5690	24774	579	1	5971	3	Y	1922	1896	0	17	1	32
							26	4	2114	9							
*12	3100	N	20555	-0-	17455	42229	3063	1	13969	3	Y	3199	3142	0	74	1	15
							4	4	3519	9							
*01	57664	X	15435	-0-	-42229	-0-	12573	3	2862	9	Y	2602	2589	0			28
*02	22765	X	22765	-0-	-0-	-0-	17530	3	5235	9	Y	4759	4736	0			51
*03	23760	X	23760	-0-	-0-	-0-	17515	3	9	4	Y	5669	5660	0			60
							6236	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
GRIZZLY A WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	18743	X	18743	-0-	-0-	-0-	123	1	15641	3	Y	2708	2884	0	229	1	20
							2979	9									
11	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	998	1	10165	3	Y	1775	1765	0			30
							32	4	1953	9							
*12	25861	X	25861	-0-	-0-	-0-	4154	1	19020	3	Y	2424	2356	0	86	1	12
							21	4	2666	9							
*01	30462	X	30462	-0-	-0-	-0-	27653	3	2809	9	Y	2554	2538	0			28
*02	28983	X	28983	-0-	-0-	-0-	26192	3	2791	9	Y	2537	2538	0			27
*03	27616	X	27616	-0-	-0-	-0-	23834	3	3782	9	Y	3438	3429	0			36

LION WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43759	X	43759	-0-	-0-	-0-	259	1	32941	3	Y	9599	10124	0	614	1	73
							10559	9									
11	36862	X	36862	-0-	-0-	-0-	2609	1	26930	3	Y	6549	6466	0	46	1	110
							119	4	7204	9							
*12	41343	X	41343	-0-	-0-	-0-	6233	1	28424	3	Y	6071	6042	0	109	1	30
							8	4	6678	9							
*01	38544	X	38544	-0-	-0-	-0-	32946	3	5598	9	Y	5089	5064	0			55
*02	30955	X	30955	-0-	-0-	-0-	26345	3	4610	9	Y	4191	4201	0			45
*03	55913	X	55913	-0-	-0-	-0-	51160	3	25	4	Y	4298	4298	0			45
							4728	9									

MOOSE WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32645	X	32645	-0-	-0-	-0-	218	1	27723	3	Y	4276	4606	0	297	1	32
							4704	9									
11	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	1306	1	12903	3	Y	1296	1293	0	13	1	22
							1	4	1426	9							
*12	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	3063	1	13951	3	Y	3596	3600	0			18
							3956	9									
*01	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	12941	3	4954	9	Y	4504	4473	0			49
*02	25580	X	25580	-0-	-0-	-0-	20926	3	4654	9	Y	4231	4234	0			46
03	32643	X	18628	-0-	-14015	-0-	13908	3	4720	9	Y	4291	4292	0			45

MEERKAT WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66361	X	66361	-0-	-0-	-0-	425	1	57475	3	Y	6985	6787	0	229	1	55
							777	4	7684	9							
11	55467	X	55467	-0-	-0-	-0-	587	1	49427	3	Y	937	970	0	6	1	16
							4422	4	1031	9							
*12	43381	X	43381	-0-	-0-	-0-	6252	1	34022	3	Y	1718	1713	0	13	1	8
							1217	4	1890	9							
*01	52483	X	39739	-0-	-12744	-0-	36636	3	3103	9	Y	2821	2798	0			31
*02	35820	X	35820	-0-	-0-	-0-	33531	3	2289	9	Y	2081	2090	0			22
*03	40964	X	40964	-0-	-0-	-0-	37231	3	3733	9	Y	3394	3380	0			36

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	27537	-0-	24437	28942	183	1	23189	3	Y	3786	3624	0	351	1	28
							4165	9									
11	3000	N	18591	-0-	15591	44533	1449	1	14953	3	Y	1930	1907	0	19	1	32
							66	4	2123	9							
*12	3100	N	26255	-0-	23155	67688	4226	1	19273	3	Y	2501	2493	0	28	1	12
							5	4	2751	9							
*01	99869	X	32181	-0-	-67688	-0-	29044	3	3137	9	Y	2852	2833	0			31
*02	32653	X	32653	-0-	-0-	-0-	29523	3	3130	9	Y	2845	2845	0			31
03	26970	X	24405	-0-	-2565	-0-	21469	3	10	4	Y	2660	2663	0			28
							2926	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
LION WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31163	X	31163	-0-	-0-	-0-	231	1	29348	3	Y	1440	1537	0	92	1	11
							1584	9									
11	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	1669	1	16999	3	Y	533	535	0			9
							54	4	586	9							
*12	40973	X	40973	-0-	-0-	-0-	6956	1	31844	3	Y	1944	1916	0	28	1	9
							35	4	2138	9							
*01	40495	X	40495	-0-	-0-	-0-	38578	3	1917	9	Y	1743	1733	0			19
*02	37491	X	37491	-0-	-0-	-0-	36905	3	586	9	Y	533	546	0			6
03	27063	X	20693	-0-	-6370	-0-	20661	3	32	9	Y	29	35	0			-0-

NE AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288618 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	64575	-0-	61475	61475	478	1	60714	3	Y	2686	2618	0	47	1	21
							428	4	2955	9							
11	3000	N	22703	-0-	19703	81178	2016	1	20032	3	Y	583	588	0	6	1	10
							14	4	641	9							
*12	3100	N	89562	-0-	86462	167640	14902	1	67883	3	Y	6161	5937	0	205	1	29
							6777	9									
*01	232018	X	64378	-0-	-167640	-0-	61058	3	3320	9	Y	3018	3014	0			33
*02	96023	X	96023	-0-	-0-	-0-	88635	3	7388	9	Y	6716	6677	0			72
*03	99234	X	99234	-0-	-0-	-0-	97028	3	17	4	Y	1990	2041	0			21
							2189	9									

EAST AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288952 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	49397	-0-	46297	46297	358	1	45514	3	Y	2913	2860	0	30	1	23
							321	4	3204	9							
11	3000	N	16904	-0-	13904	60201	1415	1	14063	3	Y	1287	1254	0	35	1	21
							10	4	1416	9							
*12	3100	N	31691	-0-	28591	88792	5047	1	22992	3	Y	3320	3325	0			16
							3652	9									
*01	176179	X	87387	-0-	-88792	-0-	80032	3	7355	9	Y	6686	6629	0			73
*02	104904	X	104904	-0-	-0-	-0-	100393	3	4511	9	Y	4101	4130	0			44
*03	119365	X	119365	-0-	-0-	-0-	115095	3	20	4	Y	3864	3867	0			41
							4250	9									

GRIZZLY WELL #: A 2H RRCID -> 288995 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87589	X	87589	-0-	-0-	-0-	530	1	67274	3	Y	17986	19342	0	789	1	140
							19785	9									
11	93759	X	93759	-0-	-0-	-0-	6584	1	67060	3	Y	18094	17832	0	96	1	306
							212	4	19903	9							
*12	103083	X	103083	-0-	-0-	-0-	14939	1	68389	3	Y	17892	17764	0	347	1	87
							74	4	19681	9							
*01	105408	X	105408	-0-	-0-	-0-	87910	3	17498	9	Y	15907	15821	0			173
*02	117103	X	117103	-0-	-0-	-0-	95663	3	21440	9	Y	19491	19454	0			210
03	79329	X	56630	-0-	-22699	-0-	47518	3	9112	9	Y	8284	8407	0			87

OSO WELL #: 1H RRCID -> 289538 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	59161	-0-	56061	85971	387	1	49162	3	Y	8738	8695	0	453	1	67
							9612	9									
11	3000	N	45278	-0-	42278	128249	3512	1	34684	3	Y	6435	6349	0	45	1	108
							3	4	7079	9							
*12	3100	N	64197	-0-	61097	189346	9411	1	42871	3	Y	10832	10719	0	168	1	53
							11915	9									
*01	245253	X	55907	-0-	-189346	-0-	45284	3	10623	9	Y	9657	9605	0			105
*02	43102	X	43102	-0-	-0-	-0-	37874	3	5228	9	Y	4753	4807	0			51
03	52669	X	42297	-0-	-10372	-0-	41278	3	1019	9	Y	926	967	0			10

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
GRIZZLY WELL #: B 2H RRCID -> 289698 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 12488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	30441	-0-	30441	30441	155	1	19670	3	Y	9651	9572	0			79
							10616	9									
11	14B	DENY	37999	-0-	37999	68440	2095	1	21338	3	Y	13181	12926	0	112	1	222
							67	4	14499	9							
*12	14B	DENY	36314	-0-	36314	104754	4723	1	21617	3	Y	9046	9041	0	183	1	44
							23	4	9951	9							
*01	14B	DENY	33048	-0-	33048	137802	25165	3	7883	9	Y	7166	7132	0			78
02	0	W	27846	-0-	27846	165648	25217	3	2629	9	Y	2390	2442	0			26
03	0	W	44928	-0-	44928	210576	39165	3	5763	9	Y	5239	5210	0			55

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

10	42465	X	42465	-0-	-0-	-0-	2	1	39173	3	N	2991	2930	1	54	8	285
							3290	9									
11	34932	X	34932	-0-	-0-	-0-	2	1	32573	3	N	2143	1864	1	57	8	507
							2357	9									
12	50093	X	50093	-0-	-0-	-0-	2	1	47354	3	N	2488	2552	1	94	8	349
							2737	9									
01	56405	X	56405	-0-	-0-	-0-	2	1	54153	3	N	2045	2068	1	67	8	259
							2250	9									
02	23909	X	23909	-0-	-0-	-0-	1	1	22614	3	N	1176	945	1	43	8	447
							1294	9									
*03	38343	X	38343	-0-	-0-	-0-	2	1	36138	3	N	2003	2017	1	33	8	400
							2203	9									

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

10	28412	X	28412	-0-	-0-	-0-	1311	1	26621	3	N	436	555	1	4	8	327
							480	9									
11	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	839	1	19027	3	N	310	375	1	38	8	224
							341	9									
12	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					224
01	13299	X	9344	-0-	-3955	-0-	358	1	8483	3	N	457	186	1	5	8	490
							503	9									
02	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	901	1	20160	3	N	1723	1831	1	38	8	344
							1895	9									
*03	36197	X	36197	-0-	-0-	-0-	1520	1	32458	3	N	2017	1645	1	23	8	693
							2219	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

10	45172	X	45172	-0-	-0-	-0-	42910	3	2262	9	N	2056	2061	0	39	8	768
11	42559	X	42559	-0-	-0-	-0-	40357	3	2202	9	N	2002	1925	0	44	8	801
12	41707	X	41707	-0-	-0-	-0-	39583	3	2124	9	N	1931	1858	0	51	8	823
01	42437	X	42437	-0-	-0-	-0-	40102	3	2335	9	N	2123	1997	0	46	8	903
02	33089	X	33089	-0-	-0-	-0-	31320	3	1769	9	N	1608	1560	0	43	8	908
*03	39459	X	39459	-0-	-0-	-0-	37106	3	2353	9	N	2139	2207	0	35	8	805

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	1	1	11867	2	N	3302	3523	1	22	8	410
							3632	9									
11	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	1	1	5598	2	N	3275	2954	1	24	8	707
							3603	9									
12	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	1	1	6273	2	N	2856	2901	1	14	8	648
							3142	9									
01	6448	X	3052	-0-	-3396	-0-	1	1	247	2	N	2549	2592	1	17	8	588
							2804	9									
02	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	1	1	6749	2	N	2270	2013	1	18	8	827
							2497	9									
03	6448	X	6078	-0-	-370	-0-	1	1	3407	2	N	2427	2893	1	23	8	338
							2670	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

10	12958	X	9641	-0-	-3317	-0-	8196	3	1445	9	Y	1314	1467	1	11	8	678
11	12540	X	6545	-0-	-5995	-0-	5866	3	679	9	Y	617	563	1	14	8	718
12	12958	X	5977	-0-	-6981	-0-	5326	3	651	9	Y	592	745	1	4	8	561
01	9641	X	8713	-0-	-928	-0-	7523	3	1190	9	Y	1082	1240	1	6	8	397
02	8708	X	6152	-0-	-2556	-0-	5436	3	716	9	Y	651	561	1	3	8	484
*03	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	8777	3	1268	9	Y	1153	1118	1	5	8	514

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

10	16368	X	15825	-0-	-543	-0-	14024	2	1801	9	Y	1637	1609	1	26	8	45
11	16830	X	12261	-0-	-4569	-0-	9838	2	2423	9	Y	2203	2167	1	19	8	62
12	17391	X	10523	-0-	-6868	-0-	7793	2	2730	9	Y	2482	2449	1	17	8	78
01	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	17330	2	2493	9	Y	2266	56	0	2191	1	82
													15	8			
02	22797	X	22797	-0-	-0-	-0-	20931	2	1866	9	Y	1696	1417	0	159	1	168
													34	8			
*03	32822	X	32822	-0-	-0-	-0-	30311	2	2511	9	Y	2283	2262	0	13	8	176

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

10	20855	X	20855	-0-	-0-	-0-	18591	2	124	4	N	1945	2201	1	13	8	747
							2140	9									
11	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	8097	2	124	4	N	2060	2001	1	14	8	792
							2266	9									
12	11067	X	9753	-0-	-1314	-0-	7587	2	117	4	N	1863	1971	1	16	8	668
							2049	9									
01	16678	X	8400	-0-	-8278	-0-	6222	2	111	4	N	1879	1860	1	14	8	673
							2067	9									
02	15064	X	6840	-0-	-8224	-0-	5107	2	81	4	N	1502	1469	1	16	8	690
							1652	9									
03	16678	X	8930	-0-	-7748	-0-	6389	2	120	4	N	2201	2014	1	28	8	849
							2421	9									

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

10	11346	X	7187	-0-	-4159	-0-	5742	3	72	4	N	1248	1268	0	6	8	512
							1373	9									
11	10980	X	5669	-0-	-5311	-0-	4865	3	39	4	N	695	675	0	7	8	525
							765	9									
12	10044	X	7754	-0-	-2290	-0-	5577	3	101	4	N	1887	1861	0	19	8	532
							2076	9									
01	9579	X	5701	-0-	-3878	-0-	4003	3	80	4	N	1471	1450	0	14	8	539
							1618	9									
02	8652	X	5326	-0-	-3326	-0-	4558	3	35	4	N	666	609	0	8	8	588
							733	9									
*03	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	9767	3	129	4	N	2379	2378	0	51	8	538
							2617	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28706	X	27910	-0-	-796	-0-	24529	3	177	4	N	2913	3303	1	18	8	138
							3204	9									
11	27780	X	24730	-0-	-3050	-0-	21507	3	162	4	N	2783	2581	1	34	8	306
							3061	9									
12	30628	X	3898	-0-	-26730	-0-	427	3	167	4	N	3004	3054	1	34	8	222
							3304	9									
01	30628	X	3454	-0-	-27174	-0-	161	4	3293	9	N	2994	2732	1	28	8	456
02	27664	X	2355	-0-	-25309	-0-	116	4	2239	9	N	2035	1845	1	34	8	612
03	27900	X	16381	-0-	-11519	-0-	10088	3	257	4	N	5487	5663	1	50	8	386
							6036	9									

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

10	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	11274	3	2858	9	N	2598	2575	1	88	8	464
11	13440	X	12410	-0-	-1030	-0-	9594	3	2816	9	N	2560	2383	1	43	8	598
12	13888	X	12750	-0-	-1138	-0-	10319	3	2431	9	N	2210	2322	1	50	8	436
01	13888	X	9440	-0-	-4448	-0-	7291	3	2149	9	N	1954	2009	1	42	8	339
02	12544	X	7716	-0-	-4828	-0-	5941	3	1775	9	N	1614	1135	1	193	8	625
03	13888	X	10839	-0-	-3049	-0-	8126	3	2713	9	N	2466	2030	1	287	8	774

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

10	51243	X	33054	-0-	-18189	-0-	32456	3	29	4	Y	517	593	1	10	8	145
							569	9									
11	49590	X	20634	-0-	-28956	-0-	19662	3	47	4	Y	841	894	1	23	8	69
							925	9									
12	51243	X	31065	-0-	-20178	-0-	29321	3	96	4	Y	1498	1418	1	69	8	80
							1648	9									
01	45477	X	25064	-0-	-20413	-0-	22915	3	107	4	Y	1856	1695	1	42	8	199
							2042	9									
02	25396	X	8267	-0-	-17129	-0-	7292	3	51	4	Y	840	826	1	50	8	163
							924	9									
03	28117	X	21210	-0-	-6907	-0-	18160	3	155	4	Y	2632	2522	1	98	8	175
							2895	9									

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

10	14260	X	13497	-0-	-763	-0-	10979	3	97	4	Y	2201	2204	0	5	8	135
							2421	9									
11	13800	X	13036	-0-	-764	-0-	10728	3	91	4	Y	2015	1978	0	7	8	165
							2217	9									
12	14229	X	13308	-0-	-921	-0-	10713	3	101	4	Y	2267	2295	0	4	8	133
							2494	9									
01	14229	X	5656	-0-	-8573	-0-	3990	3	63	4	Y	1457	1411	0	2	8	177
							1603	9									
02	12544	X	-0-	-0-	-12544	-0-					Y	-0-					177
03	13485	X	10709	-0-	-2776	-0-	9216	3	60	4	Y	1303	1262	0	5	8	213
							1433	9									

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

10	868	X	812	-0-	-56	-0-	754	2	58	9	Y	53	53	0			-0-
11	881	X	881	-0-	-0-	-0-	655	2	226	9	Y	205	203	0	1	8	1
12	868	X	672	-0-	-196	-0-	621	2	51	9	Y	46	46	0	1	8	-0-
01	965	X	965	-0-	-0-	-0-	664	2	301	9	Y	274	271	0	1	8	2
02	812	X	539	-0-	-273	-0-	484	2	55	9	Y	50	50	0	2	8	-0-
03	899	X	761	-0-	-138	-0-	665	2	96	9	Y	87	86	0	1	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	3728	2	41	4	Y	679	737	1	2	8	93
							747	9									
11	4560	X	4185	-0-	-375	-0-	3527	2	36	4	Y	565	553	1	4	8	101
							622	9									
12	4681	X	4293	-0-	-388	-0-	3594	2	36	4	Y	603	513	1	7	8	184
							663	9									
01	4526	X	4061	-0-	-465	-0-	3453	2	34	4	Y	522	558	1	9	8	139
							574	9									
*02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3138	2	40	4	Y	433	487	1	9	8	76
							476	9									
*03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3232	2	36	4	Y	641	341	1	2	8	374
							705	9									

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

10	4185	X	2986	-0-	-1199	-0-	2204	2	782	9	Y	711	709	0	3	8	9
11	4050	X	2639	-0-	-1411	-0-	1902	2	737	9	Y	670	661	0	7	8	11
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4141	2	726	9	Y	660	652	0	8	8	11
01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	3849	2	1170	9	Y	1064	1056	0	8	8	11
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	512	499	0	11	8	13
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	668	655	0	14	8	12

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

10	8370	X	7060	-0-	-1310	-0-	5006	3	99	4	N	1777	2230	1	8	8	236
							1955	9									
11	8100	X	5894	-0-	-2206	-0-	3875	3	98	4	N	1746	1449	1	18	8	515
							1921	9									
12	8370	X	5252	-0-	-3118	-0-	3026	3	105	4	N	1928	1998	1	20	8	425
							2121	9									
01	7936	X	1660	-0-	-6276	-0-	84	4	1576	9	N	1433	1676	1	18	8	164
02	7168	X	1636	-0-	-5532	-0-	76	4	1560	9	N	1418	1118	1	19	8	445
03	7068	X	1484	-0-	-5584	-0-	75	4	1409	9	N	1281	1120	1	31	8	575

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

10	42687	X	23349	-0-	-19338	-0-	21060	3	130	4	N	1963	2001	1	54	8	90
							2159	9									
11	41310	X	7593	-0-	-33717	-0-	7501	3	5	4	N	79	2	8			167
							87	9									
12	42687	X	33913	-0-	-8774	-0-	31948	3	97	4	N	1698	1801	1	31	8	33
							1868	9									
01	34717	X	34717	-0-	-0-	-0-	32811	3	98	4	N	1644	1587	1	40	8	50
							1808	9									
02	28364	X	13721	-0-	-14643	-0-	12461	3	55	4	N	1095	909	1	23	8	213
							1205	9									
03	33914	X	28791	-0-	-5123	-0-	26650	3	75	4	N	1878	1840	1			251
							2066	9									

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

10	6014	X	5088	-0-	-926	-0-	4631	2	457	9	Y	415	413	0	2	8	2
11	5700	X	4821	-0-	-879	-0-	4308	2	513	9	Y	466	462	0	4	8	2
12	5580	X	4764	-0-	-816	-0-	4320	2	444	9	Y	404	400	0	4	8	2
01	5332	X	4556	-0-	-776	-0-	4118	2	438	9	Y	398	393	0	5	8	2
02	4592	X	4257	-0-	-335	-0-	3885	2	372	9	Y	338	327	0	10	8	3
03	5084	X	5040	-0-	-44	-0-	4692	2	348	9	Y	316	315	0	3	8	1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35123	X	30992	-0-	-4131	-0-	1	1	29109	3	N	1711	1820	1	32	8	294
							1882	9									
11	33990	X	31871	-0-	-2119	-0-	1	1	30465	3	N	1277	1126	1	24	8	421
							1405	9									
12	35123	X	25850	-0-	-9273	-0-	1	1	24074	3	N	1614	1669	1	37	8	329
							1775	9									
01	35123	X	27961	-0-	-7162	-0-	1	1	26299	3	N	1510	1451	1	31	8	357
							1661	9									
02	31724	X	19427	-0-	-12297	-0-	18326	3	1101	9	N	1001	744	1	19	8	595
03	32922	X	30928	-0-	-1994	-0-	1	1	29460	3	N	1334	1486	1	14	8	429
							1467	9									

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

10	17074	X	17074	-0-	-0-	-0-	14959	3	2115	9	N	1923	1885	0	38	8	-0-
11	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	16200	3	2488	9	N	2262	2208	0	54	8	-0-
12	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	15922	3	2695	9	N	2450	2393	0	57	8	-0-
01	17143	X	16186	-0-	-957	-0-	13857	3	2329	9	N	2117	2085	0	32	8	-0-
02	17444	X	14100	-0-	-3344	-0-	11935	3	2165	9	N	1968	1906	0	62	8	-0-
03	19313	X	15838	-0-	-3475	-0-	13450	3	2388	9	N	2171	2123	0	48	8	-0-

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

10	23436	X	21520	-0-	-1916	-0-	19228	3	113	4	Y	1981	1962	0	10	8	191
							2179	9									
11	22680	X	19732	-0-	-2948	-0-	17765	3	99	4	Y	1698	1689	0	20	8	180
							1868	9									
12	23436	X	19749	-0-	-3687	-0-	17624	3	105	4	Y	1836	1816	0	23	8	177
							2020	9									
01	23188	X	18768	-0-	-4420	-0-	17096	3	90	4	Y	1438	1433	0	22	8	160
							1582	9									
02	20412	X	15136	-0-	-5276	-0-	13465	3	80	4	Y	1446	1407	0	22	8	177
							1591	9									
03	21514	X	6487	-0-	-15027	-0-	4741	3	84	4	Y	1511	1477	0	31	8	180
							1662	9									

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

10	52731	X	19335	-0-	-33396	-0-	18526	3	809	9	Y	735	786	1	26	8	29
11	55732	X	55732	-0-	-0-	-0-	51720	3	4012	9	Y	3647	3339	1	153	8	184
12	64563	X	64563	-0-	-0-	-0-	60005	3	4558	9	Y	4144	4074	1	119	8	135
01	59737	X	46582	-0-	-13155	-0-	44446	3	2136	9	Y	1942	1878	1	109	8	90
02	53956	X	24091	-0-	-29865	-0-	23619	3	472	9	Y	429	123	0	247	1	23
													126	8			
03	64573	X	4884	-0-	-59689	-0-	4378	3	506	9	Y	460	283	0	183	8	17

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

10	5208	X	5048	-0-	-160	-0-	4214	2	43	4	Y	719	708	0	11	8	4
							791	9									
11	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	3911	2	42	4	Y	691	672	0	20	8	3
							760	9									
12	5797	X	4060	-0-	-1737	-0-	3251	2	40	4	Y	699	679	0	19	8	4
							769	9									
01	5797	X	4127	-0-	-1670	-0-	3317	2	41	4	Y	699	675	0	24	8	4
							769	9									
02	5068	X	3344	-0-	-1724	-0-	2600	2	37	4	Y	643	628	0	14	8	5
							707	9									
03	5053	X	4494	-0-	-559	-0-	3626	2	45	4	Y	748	737	0	13	8	3
							823	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48019	X	42785	-0-	-5234	-0-	37816	3	4969	9	Y	4517	4448	0	18	8	265
11	46470	X	39480	-0-	-6990	-0-	34955	3	4525	9	Y	4114	4077	0	5	3	262
													35	8			
12	48019	X	40158	-0-	-7861	-0-	35655	3	4503	9	Y	4094	4073	0	39	8	244
01	43369	X	37074	-0-	-6295	-0-	33041	3	4033	9	Y	3666	3679	0	33	8	198
02	37128	X	28064	-0-	-9064	-0-	25022	3	3042	9	Y	2765	2692	0	38	8	233
03	41106	X	21935	-0-	-19171	-0-	17516	3	4419	9	Y	4017	3931	0	64	8	255

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

10	15531	X	15146	-0-	-385	-0-	11858	3	3288	9	N	2989	3045	0	9	8	668
11	15030	X	14911	-0-	-119	-0-	11748	3	3163	9	N	2875	2978	0	18	8	547
12	15531	X	14555	-0-	-976	-0-	11445	3	3110	9	N	2827	2761	0	19	8	594
01	15531	X	13179	-0-	-2352	-0-	10511	3	2668	9	N	2425	2440	0	16	8	563
02	13916	X	10274	-0-	-3642	-0-	8087	3	2187	9	N	1988	1829	0	19	8	703
03	15407	X	12280	-0-	-3127	-0-	9599	3	2681	9	N	2437	2520	0	40	8	580

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

10	22661	X	12756	-0-	-9905	-0-	8448	2	4308	9	Y	3916	2491	0	1255	1	233
													35	8			
11	21660	X	15812	-0-	-5848	-0-	10444	2	5368	9	Y	4880	4795	0	48	8	270
12	22785	X	15226	-0-	-7559	-0-	10032	2	5194	9	Y	4722	3326	0	1356	1	259
													51	8			
01	22785	X	15491	-0-	-7294	-0-	10169	2	5322	9	Y	4838	4778	0	55	8	264
02	21140	X	12583	-0-	-8557	-0-	7884	2	4699	9	Y	4272	4121	0	44	8	371
*03	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	11455	2	5210	9	Y	4736	4730	0	65	8	312

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

10	18042	X	11500	-0-	-6542	-0-	8878	3	2622	9	N	2384	2318	0	8	8	783
11	17460	X	9801	-0-	-7659	-0-	7555	3	2246	9	N	2042	2217	0	17	8	591
12	11408	X	9343	-0-	-2065	-0-	7111	3	2232	9	N	2029	1930	0	19	8	671
01	11501	X	8150	-0-	-3351	-0-	6100	3	2050	9	N	1864	1979	0	16	8	540
02	10388	X	5047	-0-	-5341	-0-	3200	3	1847	9	N	1679	1699	0	20	8	500
03	11501	X	9828	-0-	-1673	-0-	7547	3	2281	9	N	2074	1861	0	32	8	681

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

10	21266	X	20103	-0-	-1163	-0-	18417	2	93	4	Y	1448	1443	0	15	8	171
							1593	9									
11	20580	X	20544	-0-	-36	-0-	18957	2	56	4	Y	1392	1400	0	26	8	137
							1531	9									
12	21266	X	20777	-0-	-489	-0-	18739	2	71	4	Y	1788	1758	0	29	8	138
							1967	9									
01	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	19464	2	68	4	Y	1708	1693	0	26	8	127
							1879	9									
02	19180	X	17976	-0-	-1204	-0-	16349	2	57	4	Y	1427	1356	0	28	8	170
							1570	9									
03	21235	X	21136	-0-	-99	-0-	19172	2	69	4	Y	1723	1685	0	43	8	165
							1895	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16740	X	12161	-0-	-4579	-0-	8306	2	175	4	Y	3345	3420	0	22	8	377
							3680	9									
11	16200	X	11142	-0-	-5058	-0-	7860	2	157	4	Y	2841	2869	0	42	8	307
							3125	9									
12	16740	X	10508	-0-	-6232	-0-	6492	2	187	4	Y	3481	3295	0	21	8	472
							3829	9									
01	15655	X	9256	-0-	-6399	-0-	5653	2	170	4	Y	3121	3129	0	30	8	434
							3433	9									
02	13188	X	2633	-0-	-10555	-0-	1597	2	53	4	Y	894	1043	0	27	8	258
							983	9									
*03	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	9075	3	185	4	Y	3207	3003	0	83	8	379
							3528	9									

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

10	54529	X	47879	-0-	-6650	-0-	44306	2	3573	9	Y	3248	1977	0	1009	1	187
													129	8			
11	51450	X	45863	-0-	-5587	-0-	42714	2	3149	9	Y	2863	2822	0	72	8	156
12	51646	X	45113	-0-	-6533	-0-	41895	2	3218	9	Y	2925	2013	0	824	1	157
													87	8			
01	50313	X	45416	-0-	-4897	-0-	42039	2	3377	9	Y	3070	2973	0	90	8	164
02	44072	X	17018	-0-	-27054	-0-	16297	2	721	9	Y	655	689	0	80	8	50
03	47864	X	14602	-0-	-33262	-0-	14106	2	496	9	Y	451	329	0	152	8	20

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

10	17732	X	15921	-0-	-1811	-0-	13325	3	113	4	Y	2257	2251	0	11	8	138
							2483	9									
11	17160	X	13874	-0-	-3286	-0-	11643	3	99	4	Y	1938	1904	0	14	8	158
							2132	9									
12	17732	X	13987	-0-	-3745	-0-	11636	3	103	4	Y	2044	2074	0	8	8	120
							2248	9									
01	17732	X	9003	-0-	-8729	-0-	7474	3	68	4	Y	1328	1280	0	7	8	161
							1461	9									
02	14392	X	-0-	-0-	-14392	-0-					Y	-0-					161
03	15934	X	9217	-0-	-6717	-0-	7819	3	65	4	Y	1212	1165	0	11	8	197
							1333	9									

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

10	8153	X	6690	-0-	-1463	-0-	5808	2	882	9	Y	802	801	0	2	8	4
11	7470	X	6730	-0-	-740	-0-	5872	2	858	9	Y	780	776	0	4	8	4
12	7719	X	7064	-0-	-655	-0-	6152	2	912	9	Y	829	825	0	4	8	4
01	7347	X	6878	-0-	-469	-0-	5964	2	914	9	Y	831	825	0	5	8	5
02	6608	X	5329	-0-	-1279	-0-	4561	2	768	9	Y	698	689	0	9	8	5
03	7068	X	6810	-0-	-258	-0-	5963	2	847	9	Y	770	770	0	2	8	3

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

10	16120	X	9385	-0-	-6735	-0-	7529	3	98	4	Y	1598	1573	0	25	8	8
							1758	9									
11	15600	X	9298	-0-	-6302	-0-	7075	3	110	4	Y	1921	1874	0	46	8	9
							2113	9									
12	20103	X	20103	-0-	-0-	-0-	18237	3	97	4	Y	1608	1561	0	48	8	8
							1769	9									
01	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	14218	3	87	4	Y	1381	1324	0	58	8	7
							1519	9									
02	11116	X	9239	-0-	-1877	-0-	7779	3	70	4	Y	1264	1236	0	25	8	10
							1390	9									
03	20119	X	10675	-0-	-9444	-0-	8638	3	101	4	Y	1760	1738	0	25	8	7
							1936	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	12919	3	3433	9	N	3121	3072	0	49	8	-0-
11	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	12187	3	2935	9	N	2668	2588	0	80	8	-0-
12	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	13163	3	3060	9	N	2782	2704	0	78	8	-0-
01	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	11822	3	2748	9	N	2498	2452	0	46	8	-0-
02	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	10158	3	2776	9	N	2524	2434	0	90	8	-0-
*03	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	10840	3	2754	9	N	2504	2440	0	64	8	-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

10	42152	X	42152	-0-	-0-	-0-	38180	2	209	4	Y	3421	3507	1	39	8	158
							3763	9									
11	39795	X	39795	-0-	-0-	-0-	36357	2	183	4	Y	2959	2790	1	64	8	263
							3255	9									
12	42740	X	42740	-0-	-0-	-0-	39577	2	176	4	Y	2715	2673	1	30	8	275
							2987	9									
01	41664	X	40750	-0-	-914	-0-	37333	2	185	4	Y	2938	3029	1	44	8	140
							3232	9									
02	37856	X	33641	-0-	-4215	-0-	30870	2	145	4	Y	2387	2268	1	77	8	182
							2626	9									
03	41912	X	36098	-0-	-5814	-0-	32325	2	183	4	Y	3264	2180	1	1050	8	216
							3590	9									

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

10	45446	X	39512	-0-	-5934	-0-	35309	3	234	4	N	3608	3837	1	50	8	447
							3969	9									
11	43980	X	34805	-0-	-9175	-0-	31139	3	212	4	N	3140	2543	1	93	8	951
							3454	9									
12	43648	X	34710	-0-	-8938	-0-	30859	3	218	4	N	3303	3363	1	38	8	853
							3633	9									
01	43648	X	29662	-0-	-13986	-0-	27664	3	147	4	N	1683	2018	1	53	8	465
							1851	9									
02	35756	X	14606	-0-	-21150	-0-	13108	3	90	4	N	1280	1263	1	59	8	423
							1408	9									
03	39525	X	38033	-0-	-1492	-0-	36158	3	166	4	N	1554	1315	1	153	8	509
							1709	9									

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

10	28520	X	22676	-0-	-5844	-0-	19971	2	130	4	Y	2341	2551	1	11	8	109
							2575	9									
11	31698	X	31698	-0-	-0-	-0-	27502	2	194	4	Y	3638	3386	1	33	8	328
							4002	9									
12	30631	X	30631	-0-	-0-	-0-	26811	2	178	4	Y	3311	3270	1	33	8	336
							3642	9									
01	26124	X	26124	-0-	-0-	-0-	22174	2	173	4	Y	3434	3581	1	24	8	165
							3777	9									
02	29596	X	19712	-0-	-9884	-0-	16679	2	134	4	Y	2635	2567	1	28	8	205
							2899	9									
03	32767	X	25568	-0-	-7199	-0-	21939	2	163	4	Y	3151	3007	1	46	8	303
							3466	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3102	2	27	4	Y	437	429	0	8	8	2
							481	9									
11	3450	X	3049	-0-	-401	-0-	2586	2	23	4	Y	400	389	0	11	8	2
							440	9									
12	4216	X	2525	-0-	-1691	-0-	2036	2	26	4	Y	421	407	0	14	8	2
							463	9									
01	4216	X	2596	-0-	-1620	-0-	2062	2	27	4	Y	461	446	0	15	8	2
							507	9									
02	3808	X	1397	-0-	-2411	-0-	1051	2	14	4	Y	302	300	0	2	8	2
							332	9									
03	3596	X	2830	-0-	-766	-0-	2581	2	10	4	Y	217	217	0	1	8	1
							239	9									

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

10	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	6704	3	46	4	Y	1045	1042	0	3	8	5
							1150	9									
11	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	4704	3	36	4	Y	853	851	0	3	8	4
							938	9									
12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	5482	3	40	4	Y	929	924	0	4	8	5
							1022	9									
01	5828	X	5009	-0-	-819	-0-	4177	3	32	4	Y	727	724	0	4	8	4
							800	9									
02	7140	X	5769	-0-	-1371	-0-	4656	3	39	4	Y	976	972	0			8
							1074	9									
03	7905	X	7240	-0-	-665	-0-	6166	3	41	4	Y	939	940	0	3	8	4
							1033	9									

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

10	11966	X	9324	-0-	-2642	-0-	7838	2	88	4	Y	1271	1328	1	20	8	59
							1398	9									
11	11580	X	8047	-0-	-3533	-0-	6682	2	87	4	Y	1162	1079	1	40	8	102
							1278	9									
12	11966	X	8897	-0-	-3069	-0-	7567	2	91	4	Y	1126	1095	1	20	8	113
							1239	9									
01	11966	X	8395	-0-	-3571	-0-	6901	2	94	4	Y	1273	1298	1	28	8	60
							1400	9									
02	8344	X	5141	-0-	-3203	-0-	4195	2	65	4	Y	801	752	1	50	8	59
							881	9									
*03	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	9658	2	130	4	Y	1533	1355	1	97	8	140
							1686	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

10	5921	X	4812	-0-	-1109	-0-	4009	2	803	9	Y	730	729	0	1	8	4
11	5400	X	4919	-0-	-481	-0-	4128	2	791	9	Y	719	718	0	1	8	4
12	5239	X	4802	-0-	-437	-0-	4021	2	781	9	Y	710	708	0	2	8	4
01	5053	X	4611	-0-	-442	-0-	3841	2	770	9	Y	700	698	0	2	8	4
02	4144	X	3699	-0-	-445	-0-	3017	2	682	9	Y	620	619	0			5
03	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	3706	2	710	9	Y	645	646	0	1	8	3

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10921	3	28	4	Y	20	5	0	20	8	-0-
							22	9									
11	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	10172	3	77	4	Y	1315	1275	0	34	8	6
							1447	9									
12	9300	X	25	-0-	-9275	-0-	10	4	15	9	Y	14	6	0	14	8	-0-
01	10974	X	875	-0-	-10099	-0-	43	4	832	9	Y	756	729	0	23	8	4
02	10920	X	5573	-0-	-5347	-0-	4417	3	56	4	Y	1000	975	0	21	8	8
							1100	9									
03	12090	X	7527	-0-	-4563	-0-	6214	3	68	4	Y	1132	1118	0	18	8	4
							1245	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

10	32553	X	32553	-0-	-0-	-0-	30743	3	1810	9	Y	1645	1626	0	10	8	96
11	31500	X	29932	-0-	-1568	-0-	28399	3	1533	9	Y	1394	1382	0	2	3	88
													18	8			
12	32550	X	29961	-0-	-2589	-0-	28409	3	1552	9	Y	1411	1396	0	19	8	84
01	32550	X	28389	-0-	-4161	-0-	27024	3	1365	9	Y	1241	1240	0	18	8	67
02	30240	X	23918	-0-	-6322	-0-	22782	3	1136	9	Y	1033	992	0	22	8	86
03	32550	X	16610	-0-	-15940	-0-	15060	3	1550	9	Y	1409	1370	0	36	8	89

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

10	9145	X	9002	-0-	-143	-0-	7564	3	1438	9	Y	1307	1302	0	5	8	7
11	8850	X	8732	-0-	-118	-0-	7331	3	1401	9	Y	1274	1267	0	8	8	6
12	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	8487	3	2972	9	Y	2702	2687	0	7	8	14
01	8990	X	7913	-0-	-1077	-0-	6548	3	1365	9	Y	1241	1239	0	9	8	7
02	8148	X	6617	-0-	-1531	-0-	5415	3	1202	9	Y	1093	1091	0			9
*03	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	8837	3	1529	9	Y	1390	1387	0	6	8	6

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

10	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	7362	3	142	4	N	2615	3095	1	11	8	252
							2877	9									
11	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	6581	3	121	4	N	2172	2199	1	23	8	202
							2389	9									
12	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	4901	3	124	4	N	2221	2189	1	26	8	208
							2443	9									
01	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	3258	3	108	4	N	2012	2032	1	19	8	169
							2213	9									
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	2120	3	104	4	N	1862	1798	1	29	8	204
							2048	9									
*03	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	3444	3	118	4	N	2130	1814	1	42	8	478
							2343	9									

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

10	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25071	X	25071	-0-	-0-	-0-	19211	2	5860	9	Y	5327	5317	0	18	8	70
11	24287	X	24287	-0-	-0-	-0-	18711	2	5576	9	Y	5069	5019	0	39	8	81
12	24118	X	24118	-0-	-0-	-0-	18709	2	5409	9	Y	4917	4873	0	43	8	82
01	25106	X	25106	-0-	-0-	-0-	17157	2	7949	9	Y	7226	7195	0	38	8	75
02	23604	X	19492	-0-	-4112	-0-	15438	2	4054	9	Y	3685	3613	0	52	8	95
03	25110	X	22566	-0-	-2544	-0-	17484	2	5082	9	Y	4620	4556	0	77	8	82

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32147	X	28248	-0-	-3899	-0-	24167	3	172	4	Y	3554	3557	0	15	8	218
							3909	9									
11	31110	X	27567	-0-	-3543	-0-	23636	3	168	4	Y	3421	3338	0	21	8	280
							3763	9									
12	31403	X	27438	-0-	-3965	-0-	23169	3	180	4	Y	3717	3768	0	11	8	218
							4089	9									
01	30752	X	14260	-0-	-16492	-0-	12238	3	88	4	Y	1758	1755	0	8	8	213
							1934	9									
02	25732	X	-0-	-0-	-25732	-0-					Y	-0-					213
03	28489	X	70	-0-	-28419	-0-	13	4	57	9	Y	52	251	0	7	8	7

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	6731	-0-	-678	-0-	4747	3	93	4	Y	1719	1714	0	7	8	23
							1891	9									
11	7170	X	7014	-0-	-156	-0-	5107	3	92	4	Y	1650	1630	0	17	8	26
							1815	9									
12	7409	X	6832	-0-	-577	-0-	4972	3	89	4	Y	1610	1592	0	17	8	27
							1771	9									
01	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	5142	3	124	4	Y	2488	2473	0	16	8	26
							2737	9									
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	4502	3	94	4	Y	1123	1097	0	23	8	29
							1235	9									
*03	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	5436	3	97	4	Y	1756	1719	0	35	8	31
							1932	9									

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33263	X	26359	-0-	-6904	-0-	23299	3	117	4	Y	2675	2718	0	3	8	174
							2943	9									
11	32190	X	26441	-0-	-5749	-0-	23401	3	116	4	Y	2658	2629	0	7	8	196
							2924	9									
12	31589	X	26486	-0-	-5103	-0-	23542	3	113	4	Y	2574	2574	0	7	8	189
							2831	9									
01	31589	X	15954	-0-	-15635	-0-	14074	3	72	4	Y	1644	1687	0	5	8	141
							1808	9									
02	24360	X	14403	-0-	-9957	-0-	12659	3	66	4	Y	1525	1495	0	5	8	166
							1678	9									
03	26970	X	21002	-0-	-5968	-0-	18612	3	92	4	Y	2089	2010	0	11	8	234
							2298	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17887	X	17125	-0-	-762	-0-	1	1	13482	2	Y	3173	3122	0	29	8	195
							152	4	3490	9							
11	17310	X	17175	-0-	-135	-0-	1	1	13448	2	Y	3245	3219	0	47	8	174
							156	4	3570	9							
12	17887	X	4062	-0-	-13825	-0-	1	1	172	4	Y	3535	3474	0	60	8	175
							3889	9									
01	17887	X	3677	-0-	-14210	-0-	1	1	155	4	Y	3201	3138	0	34	8	204
							3521	9									
02	18060	X	4052	-0-	-14008	-0-	1	1	170	4	Y	3528	3442	0	79	8	211
							3881	9									
*03	21791	X	21791	-0-	-0-	-0-	1	1	17503	2	Y	3735	3666	0	58	8	222
							178	4	4109	9							

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

10	45725	X	43601	-0-	-2124	-0-	37779	3	5822	9	Y	5293	5221	0	37	8	309
11	44250	X	41760	-0-	-2490	-0-	36417	3	5343	9	Y	4857	4813	0	5	3	309
													39	8			
12	45725	X	43925	-0-	-1800	-0-	38353	3	5572	9	Y	5065	5026	0	46	8	302
01	45725	X	41696	-0-	-4029	-0-	36776	3	4920	9	Y	4473	4496	0	37	8	242
02	41188	X	32491	-0-	-8697	-0-	28538	3	3953	9	Y	3594	3499	0	33	8	304
03	43927	X	28709	-0-	-15218	-0-	23376	3	5333	9	Y	4848	4810	0	31	8	311

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

10	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	900	2	42	4	N	752	780	1	6	8	71
							827	9									
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4100	2	40	4	N	720	693	1	6	8	92
							792	9									
12	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	3984	2	43	4	N	814	824	1	7	8	75
							895	9									
01	1767	X	483	-0-	-1284	-0-	23	4	460	9	N	418	431	1	4	8	58
02	3052	X	611	-0-	-2441	-0-	28	4	583	9	N	530	550	1	5	8	33
*03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5119	2	43	4	N	775	671	1	6	8	131
							853	9									

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

10	64144	X	64144	-0-	-0-	-0-	56015	2	658	4	Y	6792	6710	0	57	8	89
							7471	9									
11	58944	X	58944	-0-	-0-	-0-	51591	2	588	4	Y	6150	6032	0	110	8	97
							6765	9									
12	57564	X	57564	-0-	-0-	-0-	50445	2	584	4	Y	5941	5821	0	119	8	98
							6535	9									
01	64139	X	58963	-0-	-5176	-0-	48324	2	754	4	Y	8986	8912	0	79	8	93
							9885	9									
02	53928	X	46339	-0-	-7589	-0-	40715	2	574	4	Y	4591	4462	0	104	8	118
							5050	9									
*03	63256	X	63256	-0-	-0-	-0-	55212	2	607	4	Y	6761	6577	0	183	8	119
							7437	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14694	X	11592	-0-	-3102	-0-	9499	3	102	4	N	1810	1642	0	15	8	341
							1991	9									
11	14220	X	12336	-0-	-1884	-0-	10129	3	108	4	N	1908	1886	0	154	1	191
							2099	9					18	8			
12	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	12913	3	120	4	N	2165	2127	0	23	8	206
							2382	9									
01	14260	X	11903	-0-	-2357	-0-	9731	3	113	4	N	1872	1840	0	22	8	216
							2059	9									
02	12880	X	10975	-0-	-1905	-0-	8805	3	110	4	N	1873	1878	0	23	8	188
							2060	9									
*03	36944	X	36944	-0-	-0-	-0-	34877	3	106	4	N	1783	1766	0	17	8	188
							1961	9									

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42253	X	39761	-0-	-2492	-0-	19	1	31666	2	Y	6986	6977	0	23	8	362
							391	4	7685	9							
11	40890	X	35605	-0-	-5285	-0-	19	1	27870	2	Y	6681	6647	0	48	8	348
							367	4	7349	9							
12	42253	X	31746	-0-	-10507	-0-	16	1	25205	2	Y	5631	5595	0	60	8	324
							331	4	6194	9							
01	42253	X	30670	-0-	-11583	-0-	16	1	23673	2	Y	6037	5951	0	60	8	350
							340	4	6641	9							
02	34888	X	28781	-0-	-6107	-0-	16	1	22499	2	Y	5419	5326	0	97	8	346
							305	4	5961	9							
03	38626	X	34436	-0-	-4190	-0-	18	1	27106	2	Y	6335	6279	0	86	8	316
							343	4	6969	9							

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17732	X	10771	-0-	-6961	-0-	7718	2	259	4	Y	2540	2480	0	47	8	33
							2794	9									
11	17160	X	16715	-0-	-445	-0-	11684	2	348	4	Y	4257	4106	0	117	8	67
							4683	9									
12	17732	X	16191	-0-	-1541	-0-	11649	2	337	4	Y	3823	3696	0	132	8	62
							4205	9									
01	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	9378	2	348	4	Y	4569	4473	0	112	8	46
							5026	9									
02	15596	X	10577	-0-	-5019	-0-	7848	2	284	4	Y	2223	2069	0	146	8	54
							2445	9									
*03	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	14407	2	337	4	Y	4388	4154	0	212	8	76
							4827	9									

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	7716	-0-	-1646	-0-	5771	3	1945	9	N	1768	1745	0	23	8	-0-
11	9060	X	4118	-0-	-4942	-0-	3152	3	966	9	N	878	864	0	14	8	-0-
12	8866	X	5255	-0-	-3611	-0-	3995	3	1260	9	N	1145	1140	0	5	8	-0-
01	8401	X	493	-0-	-7908	-0-	45	3	448	9	N	407	405	0	2	8	-0-
02	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	9034	3	2761	9	N	2510	2439	0	71	8	-0-
*03	25210	X	25210	-0-	-0-	-0-	19302	3	5908	9	N	5371	5279	0	92	8	-0-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	9867	3	2979	9	Y	2708	2674	0	34	8	-0-
11	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	8843	3	2923	9	Y	2657	2606	0	51	8	-0-
12	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	12028	3	3117	9	Y	2834	2775	0	59	8	-0-
01	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	12261	3	3089	9	Y	2808	2770	0	38	8	-0-
02	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	11350	3	2943	9	Y	2675	2600	0	75	8	-0-
03	15159	X	13758	-0-	-1401	-0-	10788	3	2970	9	Y	2700	2646	0	54	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	3187	-0-	-6919	-0-	236	3	2951	9	N	2683	2664	0	19	8	-0-
11	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	2759	2731	0	28	8	-0-
12	4867	X	3217	-0-	-1650	-0-	214	3	3003	9	N	2730	2706	0	24	8	-0-
01	4867	X	3078	-0-	-1789	-0-	209	3	2869	9	N	2608	2584	0	24	8	-0-
02	3276	X	2713	-0-	-563	-0-	126	3	2587	9	N	2352	2324	0	28	8	-0-
*03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	1176	3	2551	9	N	2319	2285	0	34	8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

10	57815	X	48305	-0-	-9510	-0-	1	1	43258	3	N	4296	4068	1	45	8	714
							320	4	4726	9							
11	64702	X	64702	-0-	-0-	-0-	1	1	58117	3	N	5660	6088	1	88	8	198
							358	4	6226	9							
12	57815	X	49417	-0-	-8398	-0-	1	1	43693	3	N	4914	4267	1	89	8	756
							318	4	5405	9							
01	55955	X	48823	-0-	-7132	-0-	1	1	42552	3	N	5392	5716	1	82	8	350
							339	4	5931	9							
02	52220	X	39226	-0-	-12994	-0-	1	1	34931	3	N	3679	3531	1	100	8	398
							247	4	4047	9							
03	57815	X	42378	-0-	-15437	-0-	1	1	37382	3	N	4278	4288	1	156	8	232
							289	4	4706	9							

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

10	46092	X	46092	-0-	-0-	-0-	33046	2	539	4	Y	11370	11343	0	25	8	150
							12507	9									
11	37500	X	616	-0-	-36884	-0-	466	2	6	4	Y	131	276	0	3	8	2
							144	9									
12	38750	X	31581	-0-	-7169	-0-	18225	2	310	4	Y	11860	11615	0	48	8	199
							13046	9									
01	66669	X	66669	-0-	-0-	-0-	43243	2	944	4	Y	20438	20341	0	83	8	213
							22482	9									
02	47362	X	47362	-0-	-0-	-0-	36143	2	701	4	Y	9562	9429	0	98	8	248
							10518	9									
*03	52150	X	52150	-0-	-0-	-0-	39052	2	561	4	Y	11397	11303	0	138	8	204
							12537	9									

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

10	56513	X	52487	-0-	-4026	-0-	48213	3	4274	9	Y	3885	3811	1	45	8	156
11	54690	X	50538	-0-	-4152	-0-	46597	3	3941	9	Y	3583	3477	1	78	8	184
12	56513	X	50972	-0-	-5541	-0-	46781	3	4191	9	Y	3810	3806	1	62	8	126
01	55397	X	49302	-0-	-6095	-0-	45201	3	4101	9	Y	3728	3612	1	62	8	180
02	47208	X	41627	-0-	-5581	-0-	38108	3	3519	9	Y	3199	516	0	2553	1	241
													69	8			
03	52266	X	30126	-0-	-22140	-0-	26171	3	3955	9	Y	3595	3519	0	99	8	218

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27838	X	24846	-0-	-2992	-0-	18480	3	274	4	N	5538	5543	1	56	8	287
							6092	9									
11	26940	X	25217	-0-	-1723	-0-	18976	3	272	4	N	5426	5353	1	34	8	326
							5969	9									
12	27838	X	21610	-0-	-6228	-0-	16157	3	238	4	N	4741	4760	1	5	8	302
							5215	9									
01	26288	X	21865	-0-	-4423	-0-	16701	3	224	4	N	4491	4366	1	8	8	419
							4940	9									
02	23548	X	19834	-0-	-3714	-0-	14992	3	207	4	N	4214	4262	1	16	8	355
							4635	9									
03	26071	X	19934	-0-	-6137	-0-	15223	3	220	4	N	4083	3818	1	33	8	587
							4491	9									

SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

10	59675	X	52056	-0-	-7619	-0-	45180	3	365	4	Y	5919	5595	0	38	8	701
							6511	9									
11	56910	X	50151	-0-	-6759	-0-	44395	3	321	4	Y	4941	5236	0	81	8	325
							5435	9									
12	58807	X	42141	-0-	-16666	-0-	36755	3	293	4	Y	4630	4505	0	79	8	371
							5093	9									
01	55707	X	51724	-0-	-3983	-0-	45199	3	366	4	Y	5599	5465	0	96	8	409
							6159	9									
02	49308	X	44013	-0-	-5295	-0-	38454	3	317	4	Y	4765	4639	0	125	8	410
							5242	9									
03	52049	X	39517	-0-	-12532	-0-	33075	3	369	4	Y	5521	5313	0	195	8	423
							6073	9									

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524

10	12648	X	11127	-0-	-1521	-0-	8793	3	2334	9	Y	2122	2103	0	19	8	-0-
11	11910	X	10530	-0-	-1380	-0-	8234	3	2296	9	Y	2087	2058	0	29	8	-0-
12	12183	X	11222	-0-	-961	-0-	8886	3	2336	9	Y	2124	2092	0	32	8	-0-
01	11222	X	9602	-0-	-1620	-0-	7374	3	2228	9	Y	2025	2006	0	19	8	-0-
02	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	6592	3	1949	9	Y	1772	1736	0	36	8	-0-
*03	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	7721	3	2272	9	Y	2065	2037	0	28	8	-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

10	24871	X	24871	-0-	-0-	-0-	21444	3	3427	9	N	3115	3071	0	44	8	-0-
11	26141	X	26141	-0-	-0-	-0-	22405	3	3736	9	N	3396	3335	0	61	8	-0-
12	28070	X	28070	-0-	-0-	-0-	23559	3	4511	9	N	4101	4033	0	68	8	-0-
01	21474	X	21474	-0-	-0-	-0-	18168	3	3306	9	N	3005	2966	0	39	8	-0-
02	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	15747	3	2914	9	N	2649	2581	0	68	8	-0-
*03	24681	X	24681	-0-	-0-	-0-	20773	3	3908	9	N	3553	3491	0	62	8	-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

10	62620	X	56278	-0-	-6342	-0-	48363	3	7915	9	Y	7195	7136	0	59	8	-0-
11	60390	X	51610	-0-	-8780	-0-	44531	3	7079	9	Y	6435	6328	0	107	8	-0-
12	61690	X	59083	-0-	-2607	-0-	49996	3	9087	9	Y	8261	8179	0	82	8	-0-
01	61225	X	55920	-0-	-5305	-0-	48331	3	7589	9	Y	6899	6812	0	87	8	-0-
02	50372	X	47338	-0-	-3034	-0-	40989	3	6349	9	Y	5772	5665	0	107	8	-0-
03	55769	X	55681	-0-	-88	-0-	49161	3	6520	9	Y	5927	5772	0	155	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46500	X	38367	-0-	-8133	-0-	31305	3	7062	9	Y	6420	6413	0	20	8	85
11	45000	X	37724	-0-	-7276	-0-	30937	3	6787	9	Y	6170	6119	0	37	8	99
12	45291	X	37795	-0-	-7496	-0-	31140	3	6655	9	Y	6050	6001	0	47	8	101
01	44299	X	36752	-0-	-7547	-0-	27547	3	9205	9	Y	8368	8342	0	40	8	87
02	34804	X	31959	-0-	-2845	-0-	26924	3	5035	9	Y	4577	4495	0	50	8	119
03	38533	X	31982	-0-	-6551	-0-	26131	3	5851	9	Y	5319	5285	0	58	8	95

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224

10	14849	X	13736	-0-	-1113	-0-	11321	3	2415	9	N	2195	2170	0	25	8	-0-
11	13920	X	11842	-0-	-2078	-0-	9663	3	2179	9	N	1981	1947	0	34	8	-0-
12	14384	X	12639	-0-	-1745	-0-	10344	3	2295	9	N	2086	2046	0	40	8	-0-
01	14384	X	11413	-0-	-2971	-0-	9343	3	2070	9	N	1882	1859	0	23	8	-0-
02	12404	X	10016	-0-	-2388	-0-	8201	3	1815	9	N	1650	1605	0	45	8	-0-
03	13733	X	12589	-0-	-1144	-0-	10394	3	2195	9	N	1995	1956	0	39	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

10	35067	X	35067	-0-	-0-	-0-	29456	3	5611	9	N	5101	5020	0	81	8	-0-
11	34313	X	34313	-0-	-0-	-0-	28374	3	5939	9	N	5399	5266	0	133	8	-0-
12	36740	X	36740	-0-	-0-	-0-	30834	3	5906	9	N	5369	5273	0	96	8	-0-
01	33399	X	33399	-0-	-0-	-0-	27765	3	5634	9	N	5122	5029	0	93	8	-0-
02	30240	X	30240	-0-	-0-	-0-	25061	3	5179	9	N	4708	4590	0	118	8	-0-
*03	33200	X	33200	-0-	-0-	-0-	27796	3	5404	9	N	4913	4757	0	156	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

10	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	15515	3	3484	9	N	3167	3126	0	41	8	-0-
11	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	14002	3	2697	9	N	2452	2384	0	68	8	-0-
12	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	12487	3	3484	9	N	3167	3122	0	45	8	-0-
01	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	11509	3	3383	9	N	3075	3030	0	45	8	-0-
02	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	10699	3	3123	9	N	2839	2781	0	58	8	-0-
*03	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	11529	3	3157	9	N	2870	2791	0	79	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

10	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	10869	3	3457	9	N	3143	3094	0	49	8	-0-
11	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	10447	3	3469	9	N	3154	3076	0	78	8	-0-
12	16389	X	16389	-0-	-0-	-0-	12630	3	3759	9	N	3417	3342	0	75	8	-0-
01	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	10374	3	3197	9	N	2906	2835	0	71	8	-0-
02	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	9414	3	3090	9	N	2809	2687	0	122	8	-0-
*03	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	10717	3	4149	9	N	3772	3642	0	130	8	-0-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

10	21018	X	16953	-0-	-4065	-0-	13332	3	156	4	Y	3150	3101	0	35	8	193
							3465	9									
11	20340	X	17445	-0-	-2895	-0-	13659	3	166	4	Y	3291	3247	0	61	8	176
							3620	9									
12	19840	X	19818	-0-	-22	-0-	15764	3	181	4	Y	3521	3445	0	79	8	173
							3873	9									
01	19840	X	15948	-0-	-3892	-0-	12501	3	147	4	Y	3000	2948	0	34	8	191
							3300	9									
02	17920	X	16607	-0-	-1313	-0-	13160	3	147	4	Y	3000	2936	0	76	8	179
							3300	9									
03	19809	X	19163	-0-	-646	-0-	15318	3	164	4	Y	3346	3265	0	61	8	199
							3681	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16678	X	15533	-0-	-1145	-0-	13132	3	2401	9	N	2183	2161	0	22	8	-0-
11	15030	X	13677	-0-	-1353	-0-	11521	3	2156	9	N	1960	1928	0	32	8	-0-
12	14973	X	13990	-0-	-983	-0-	11816	3	2174	9	N	1976	1950	0	26	8	-0-
01	15531	X	13181	-0-	-2350	-0-	11082	3	2099	9	N	1908	1881	0	27	8	-0-
02	14028	X	11409	-0-	-2619	-0-	9619	3	1790	9	N	1627	1594	0	33	8	-0-
03	15531	X	14582	-0-	-949	-0-	12424	3	2158	9	N	1962	1913	0	49	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037

10	3100	N	75444	-0-	72344	145351	64862	3	10582	9	N	9620	9525	0	95	8	-0-
11	3000	N	43967	-0-	40967	186318	35436	3	8531	9	N	7755	7621	0	134	8	-0-
12	194276	X	7958	-0-	-186318	-0-	402	3	7556	9	N	6869	6813	0	56	8	-0-
01	48563	X	48563	-0-	-0-	-0-	41978	3	6585	9	N	5986	5905	0	81	8	-0-
02	38850	X	38850	-0-	-0-	-0-	33526	3	5324	9	N	4840	4692	0	148	8	-0-
*03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	247	3	5590	9	N	5082	4953	0	129	8	-0-

KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

10	15190	X	14610	-0-	-580	-0-	4	1	12198	3	N	2189	2154	0	35	8	-0-
							2408	9									
11	14700	X	14320	-0-	-380	-0-	4	1	11926	3	N	2173	2124	0	49	8	-0-
							2390	9									
12	15190	X	15034	-0-	-156	-0-	4	1	12625	3	N	2186	2163	0	23	8	-0-
							2405	9									
01	14942	X	13859	-0-	-1083	-0-	3	1	11613	3	N	2039	2008	0	31	8	-0-
							2243	9									
02	13496	X	12300	-0-	-1196	-0-	3	1	10236	3	N	1874	1829	0	45	8	-0-
							2061	9									
*03	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	4	1	12651	3	N	2238	2194	0	44	8	-0-
							2462	9									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

10	60419	X	53956	-0-	-6463	-0-	46485	3	7471	9	Y	6792	6726	0	66	8	-0-
11	57960	X	49471	-0-	-8489	-0-	43512	3	5959	9	Y	5417	5300	0	117	8	-0-
12	59892	X	52264	-0-	-7628	-0-	44113	3	8151	9	Y	7410	7321	0	89	8	-0-
01	59210	X	49259	-0-	-9951	-0-	41652	3	7607	9	Y	6915	6824	0	91	8	-0-
02	51576	X	40128	-0-	-11448	-0-	33932	3	6196	9	Y	5633	5526	0	107	8	-0-
03	53971	X	49498	-0-	-4473	-0-	42173	3	7325	9	Y	6659	6512	0	147	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

10	92163	X	66231	-0-	-25932	-0-	57304	3	8927	9	N	8115	8003	0	112	8	-0-
11	89190	X	64334	-0-	-24856	-0-	55758	3	8576	9	N	7796	7612	0	184	8	-0-
12	70773	X	65816	-0-	-4957	-0-	57280	3	8536	9	N	7760	7609	0	151	8	-0-
01	69722	X	69722	-0-	-0-	-0-	60929	3	8793	9	N	7994	7832	0	162	8	-0-
02	61460	X	39040	-0-	-22420	-0-	34152	3	4888	9	N	4444	4280	0	164	8	-0-
03	66464	X	51902	-0-	-14562	-0-	43981	3	7921	9	N	7201	6887	0	314	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

10	84444	X	71236	-0-	-13208	-0-	65124	3	6112	9	N	5556	5485	0	71	8	-0-
11	80640	X	78023	-0-	-2617	-0-	70859	3	7164	9	N	6513	6384	0	129	8	-0-
12	81375	X	75642	-0-	-5733	-0-	68656	3	6986	9	N	6351	6233	0	118	8	-0-
01	81375	X	53232	-0-	-28143	-0-	49609	3	3623	9	N	3294	3204	0	90	8	-0-
02	72828	X	68734	-0-	-4094	-0-	62463	3	6271	9	N	5701	5524	0	177	8	-0-
03	80631	X	65899	-0-	-14732	-0-	59335	3	6564	9	N	5967	5862	0	105	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16089	X	14343	-0-	-1746	-0-	1	1	11632	3	N	2464	2403	0	61	8	-0-
							2710	9									
11	15090	X	13492	-0-	-1598	-0-	1	1	10996	3	N	2268	2184	0	84	8	-0-
							2495	9									
12	15593	X	13851	-0-	-1742	-0-	1	1	11287	3	N	2330	2268	0	62	8	-0-
							2563	9									
01	14880	X	12824	-0-	-2056	-0-	1	1	10359	3	N	2240	2178	0	62	8	-0-
							2464	9									
02	13160	X	9215	-0-	-3945	-0-	1	1	7349	3	N	1695	1632	0	63	8	-0-
							1865	9									
03	14353	X	12520	-0-	-1833	-0-	1	1	10158	3	N	2146	2060	0	86	8	-0-
							2361	9									

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341

10	25141	X	22883	-0-	-2258	-0-	17617	3	5266	9	N	4787	4743	0	44	8	-0-
11	23280	X	21608	-0-	-1672	-0-	16574	3	5034	9	N	4576	4512	0	64	8	-0-
12	24056	X	21254	-0-	-2802	-0-	16590	3	4664	9	N	4240	4167	0	73	8	-0-
01	23064	X	21058	-0-	-2006	-0-	16373	3	4685	9	N	4259	4212	0	47	8	-0-
02	20832	X	17930	-0-	-2902	-0-	13947	3	3983	9	N	3621	3532	0	89	8	-0-
03	22878	X	4728	-0-	-18150	-0-	244	3	4484	9	N	4076	4003	0	73	8	-0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009

10	34689	X	30266	-0-	-4423	-0-	28949	3	1317	9	N	1197	1132	0	65	8	-0-
11	33120	X	27592	-0-	-5528	-0-	26304	3	1288	9	N	1171	1078	0	93	8	-0-
12	34224	X	31149	-0-	-3075	-0-	29716	3	1433	9	N	1303	1192	0	111	8	-0-
01	32736	X	27173	-0-	-5563	-0-	25963	3	1210	9	N	1100	1036	0	64	8	-0-
02	29568	X	16659	-0-	-12909	-0-	15816	3	843	9	N	766	636	0	130	8	-0-
*03	43753	X	43753	-0-	-0-	-0-	41970	3	1783	9	N	1621	1472	0	149	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368

10	17236	X	14810	-0-	-2426	-0-	12802	3	2008	9	N	1825	1811	0	14	8	-0-
11	15900	X	14975	-0-	-925	-0-	13050	3	1925	9	N	1750	1728	0	22	8	-0-
12	15717	X	14840	-0-	-877	-0-	12989	3	1851	9	N	1683	1673	0	10	8	-0-
01	15717	X	14473	-0-	-1244	-0-	12608	3	1865	9	N	1695	1679	0	16	8	-0-
02	13972	X	10931	-0-	-3041	-0-	9394	3	1537	9	N	1397	1369	0	28	8	-0-
03	15469	X	14183	-0-	-1286	-0-	12734	3	1449	9	N	1317	1288	0	29	8	-0-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	9772	3	188	4	Y	3173	3079	0	18	8	487
						3490	9									
11	12960 X	12668	-0-	-292	-0-	9205	3	163	4	Y	3000	3040	0	29	8	418
						3300	9									
12	14105 X	13221	-0-	-884	-0-	9311	3	181	4	Y	3390	3267	0	33	8	508
						3729	9									
01	14105 X	12241	-0-	-1864	-0-	9083	3	146	4	Y	2738	2722	0	25	8	499
						3012	9									
02	12740 X	10701	-0-	-2039	-0-	7783	3	135	4	Y	2530	2550	0	33	8	446
						2783	9									
03	13454 X	12324	-0-	-1130	-0-	9194	3	148	4	Y	2711	2663	0	47	8	447
						2982	9									

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

10	32798 X	24189	-0-	-8609	-0-	19128	3	5061	9	N	4601	4560	0	41	8	-0-
11	31260 X	25901	-0-	-5359	-0-	20509	3	5392	9	N	4902	4831	0	71	8	-0-
12	29977 X	21895	-0-	-8082	-0-	17632	3	4263	9	N	3875	3795	0	80	8	-0-
01	28644 X	21186	-0-	-7458	-0-	16536	3	4650	9	N	4227	4146	0	81	8	-0-
02	25872 X	15565	-0-	-10307	-0-	12202	3	3363	9	N	3057	2970	0	87	8	-0-
03	26753 X	22501	-0-	-4252	-0-	17433	3	5068	9	N	4607	4352	0	255	8	-0-

HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

10	31062 X	18589	-0-	-12473	-0-	14552	3	4037	9	N	3670	3652	0	18	8	-0-
11	29010 X	23095	-0-	-5915	-0-	18330	3	4765	9	N	4332	4284	0	48	8	-0-
12	29977 X	22746	-0-	-7231	-0-	18261	3	4485	9	N	4077	4025	0	52	8	-0-
01	28923 X	14974	-0-	-13949	-0-	11665	3	3309	9	N	3008	2972	0	36	8	-0-
02	26124 X	16653	-0-	-9471	-0-	12791	3	3862	9	N	3511	3453	0	58	8	-0-
03	23870 X	18129	-0-	-5741	-0-	14345	3	3784	9	N	3440	3367	0	73	8	-0-

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

10	15314 X	10497	-0-	-4817	-0-	7987	3	116	4	N	2176	2290	1	15	8	207
						2394	9									
11	14310 X	10347	-0-	-3963	-0-	7862	3	113	4	N	2156	2065	1	24	8	274
						2372	9									
12	14167 X	11141	-0-	-3026	-0-	8288	3	127	4	N	2478	2512	1	11	8	229
						2726	9									
01	13423 X	6825	-0-	-6598	-0-	4931	3	84	4	N	1645	1632	1	11	8	231
						1810	9									
02	10164 X	8439	-0-	-1725	-0-	6431	3	92	4	N	1742	1834	1	31	8	108
						1916	9									
03	11129 X	9852	-0-	-1277	-0-	7367	3	113	4	N	2156	1871	1	30	8	363
						2372	9									

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

10	15965 X	14743	-0-	-1222	-0-	10641	3	4102	9	N	3729	3709	0	20	8	-0-
11	15420 X	12877	-0-	-2543	-0-	9081	3	3796	9	N	3451	3421	0	30	8	-0-
12	15934 X	14128	-0-	-1806	-0-	10191	3	3937	9	N	3579	3565	0	14	8	-0-
01	15934 X	13699	-0-	-2235	-0-	9840	3	3859	9	N	3508	3486	0	22	8	-0-
02	13328 X	10721	-0-	-2607	-0-	7447	3	3274	9	N	2976	2936	0	40	8	-0-
03	14756 X	14676	-0-	-80	-0-	10773	3	3903	9	N	3548	3507	0	41	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28520	X	27909	-0-	-611	-0-	23838	3	174	4	Y	3543	3427	1	17	8	185
							3897	9									
11	28937	X	28937	-0-	-0-	-0-	24828	3	181	4	Y	3571	3575	1	32	8	149
							3928	9									
12	37360	X	37360	-0-	-0-	-0-	32425	3	216	4	Y	4290	4256	1	17	8	166
							4719	9									
01	32930	X	32930	-0-	-0-	-0-	28272	3	202	4	Y	4051	3910	1	25	8	282
							4456	9									
02	27020	X	26846	-0-	-174	-0-	23494	3	144	4	Y	2916	3046	1	38	8	114
							3208	9									
03	37355	X	30122	-0-	-7233	-0-	24905	3	223	4	Y	4540	4227	1	47	8	380
							4994	9									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397

10	17856	X	15777	-0-	-2079	-0-	12427	3	3350	9	N	3045	2998	0	47	8	-0-
11	17280	X	16265	-0-	-1015	-0-	12775	3	3490	9	N	3173	3101	0	72	8	-0-
12	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	15406	3	4112	9	N	3738	3659	0	79	8	-0-
01	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	13950	3	3757	9	N	3415	3368	0	47	8	-0-
02	15176	X	14700	-0-	-476	-0-	11606	3	3094	9	N	2813	2725	0	88	8	-0-
03	17856	X	13986	-0-	-3870	-0-	11260	3	2726	9	N	2478	2416	0	62	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

10	17298	X	498	-0-	-16800	-0-	283	3	215	9	Y	195	212	0	2	8	3
11	16740	X	13007	-0-	-3733	-0-	10148	3	2859	9	Y	2599	2536	0	25	8	41
12	17298	X	12032	-0-	-5266	-0-	9472	3	2560	9	Y	2327	2304	0	25	8	39
01	15097	X	12333	-0-	-2764	-0-	8504	3	3829	9	Y	3481	3463	0	21	8	36
02	12152	X	9116	-0-	-3036	-0-	7289	3	1827	9	Y	1661	1628	0	26	8	43
03	13454	X	10851	-0-	-2603	-0-	8441	3	2410	9	Y	2191	2155	0	40	8	39

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

10	18476	X	18064	-0-	-412	-0-	14837	3	3227	9	Y	2934	2921	0	16	8	39
11	18060	X	12758	-0-	-5302	-0-	10424	3	2334	9	Y	2122	2105	0	22	8	34
12	18662	X	11994	-0-	-6668	-0-	9791	3	2203	9	Y	2003	1980	0	24	8	33
01	18662	X	13942	-0-	-4720	-0-	10191	3	3751	9	Y	3410	3385	0	23	8	35
02	15260	X	12207	-0-	-3053	-0-	10221	3	1986	9	Y	1805	1762	0	32	8	46
03	16895	X	14934	-0-	-1961	-0-	12320	3	2614	9	Y	2376	2331	0	49	8	42

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

10	29047	X	22510	-0-	-6537	-0-	17889	3	4621	9	N	4201	4131	0	70	8	-0-
11	28110	X	17842	-0-	-10268	-0-	13946	3	3896	9	N	3542	3456	0	86	8	-0-
12	39370	X	18476	-0-	-20894	-0-	14361	3	4115	9	N	3741	3671	0	70	8	-0-
01	39370	X	15329	-0-	-24041	-0-	11611	3	3718	9	N	3380	3316	0	64	8	-0-
02	35560	X	9162	-0-	-26398	-0-	6546	3	2616	9	N	2378	2331	0	47	8	-0-
03	22506	X	11513	-0-	-10993	-0-	8624	3	2889	9	N	2626	2562	0	64	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

10	78413	X	78413	-0-	-0-	-0-	74838	3	3575	9	N	3250	3162	0	88	8	-0-
11	77904	X	77904	-0-	-0-	-0-	74493	3	3411	9	N	3101	2955	0	146	8	-0-
12	79422	X	79422	-0-	-0-	-0-	74840	3	4582	9	N	4165	4051	0	114	8	-0-
01	79190	X	79190	-0-	-0-	-0-	75657	3	3533	9	N	3212	3087	0	125	8	-0-
02	64879	X	64879	-0-	-0-	-0-	62002	3	2877	9	N	2615	2471	0	144	8	-0-
*03	75889	X	75889	-0-	-0-	-0-	72566	3	3323	9	N	3021	2816	0	205	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57430	X	57430	-0-	-0-	-0-	51995	3	5435	9	N	4941	4884	0	57	8	-0-
11	60592	X	60592	-0-	-0-	-0-	55134	3	5458	9	N	4962	4893	0	69	8	-0-
12	59859	X	59859	-0-	-0-	-0-	54746	3	5113	9	N	4648	4613	0	35	8	-0-
01	57443	X	56585	-0-	-858	-0-	51770	3	4815	9	N	4377	4335	0	42	8	-0-
02	56560	X	40526	-0-	-16034	-0-	36663	3	3863	9	N	3512	3466	0	46	8	-0-
03	62620	X	51552	-0-	-11068	-0-	47220	3	4332	9	N	3938	3885	0	53	8	-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

10	33666	X	28279	-0-	-5387	-0-	2	1	20240	3	N	6935	6939	0	39	8	560
							408	4	7629	9							
11	28500	X	22625	-0-	-5875	-0-	2	1	16428	3	N	5354	5315	0	61	8	538
							306	4	5889	9							
12	31620	X	26343	-0-	-5277	-0-	2	1	18019	3	N	7190	7047	0	92	8	589
							413	4	7909	9							
01	31620	X	22629	-0-	-8991	-0-	2	1	15115	3	N	6499	6202	0	70	8	816
							363	4	7149	9							
02	28560	X	20293	-0-	-8267	-0-	2	1	13798	3	N	5608	5744	0	99	8	581
							324	4	6169	9							
03	28272	X	3905	-0-	-24367	-0-	1	1	2545	3	N	1171	1223	0	32	8	497
							71	4	1288	9							

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

10	27342	X	-0-	-0-	-27342	-0-					N	-0-					-0-
11	26460	X	-0-	-0-	-26460	-0-					N	3	3	8			-0-
12	27342	X	-0-	-0-	-27342	-0-					N	-0-					-0-
01	24397	X	2826	-0-	-21571	-0-	2023	3	803	9	N	730	648	0	82	8	-0-
02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	5637	3	1333	9	N	1212	1076	0	136	8	-0-
*03	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	8165	3	1432	9	N	1302	1174	0	128	8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

10	36797	X	36601	-0-	-196	-0-	29693	3	6908	9	N	6280	6227	0	53	8	-0-
11	35610	X	30522	-0-	-5088	-0-	24802	3	5720	9	N	5200	5116	0	84	8	-0-
12	39968	X	39968	-0-	-0-	-0-	32508	3	7460	9	N	6782	6711	0	71	8	-0-
01	36673	X	26594	-0-	-10079	-0-	21621	3	4973	9	N	4521	4445	0	76	8	-0-
02	33124	X	20740	-0-	-12384	-0-	16773	3	3967	9	N	3606	3520	0	86	8	-0-
03	37324	X	23855	-0-	-13469	-0-	19403	3	4452	9	N	4047	3924	0	123	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

10	51739	X	42523	-0-	-9216	-0-	35624	3	6899	9	N	6272	6256	0	16	8	-0-
11	48180	X	47368	-0-	-812	-0-	39826	3	7542	9	N	6856	6820	0	36	8	-0-
12	72060	X	72060	-0-	-0-	-0-	64232	3	7828	9	N	7116	7075	0	41	8	-0-
01	52111	X	31398	-0-	-20713	-0-	24990	3	6408	9	N	5825	5792	0	33	8	-0-
02	47068	X	24343	-0-	-22725	-0-	18928	3	5415	9	N	4923	4884	0	39	8	-0-
03	57784	X	37419	-0-	-20365	-0-	30397	3	7022	9	N	6384	6317	0	67	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25792	X	20363	-0-	-5429	-0-	17011	3	3352	9	Y	3047	2930	0	28	8	227
11	24870	X	23505	-0-	-1365	-0-	19519	3	3986	9	Y	3624	104	0	3494	1	160
													93	8			
12	25699	X	21707	-0-	-3992	-0-	18055	3	3652	9	Y	3320	3151	0	97	8	232
01	25699	X	18116	-0-	-7583	-0-	14772	3	3344	9	Y	3040	3018	0	88	8	166
02	22540	X	15332	-0-	-7208	-0-	12548	3	2784	9	Y	2531	1321	0	1174	1	156
													46	8			
03	24304	X	21946	-0-	-2358	-0-	18282	3	3664	9	Y	3331	3207	0	44	1	125
													111	8			

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

10	34968	X	28233	-0-	-6735	-0-	24341	3	3892	9	Y	3538	3508	0	30	8	-0-
11	31440	X	25460	-0-	-5980	-0-	21911	3	3549	9	Y	3226	3180	0	46	8	-0-
12	32488	X	25791	-0-	-6697	-0-	22111	3	3680	9	Y	3345	3306	0	39	8	-0-
01	32488	X	25212	-0-	-7276	-0-	21770	3	3442	9	Y	3129	3091	0	38	8	-0-
02	27132	X	19780	-0-	-7352	-0-	16752	3	3028	9	Y	2753	2706	0	47	8	-0-
03	28241	X	25593	-0-	-2648	-0-	21875	3	3718	9	Y	3380	3308	0	72	8	-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

10	24900	X	24900	-0-	-0-	-0-	21712	3	3188	9	N	2898	2860	0	38	8	-0-
11	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	19700	3	3022	9	N	2747	2688	0	59	8	-0-
12	25885	X	21497	-0-	-4388	-0-	18640	3	2857	9	N	2597	2551	0	46	8	-0-
01	25885	X	23097	-0-	-2788	-0-	20138	3	2959	9	N	2690	2644	0	46	8	-0-
02	23380	X	13933	-0-	-9447	-0-	11984	3	1949	9	N	1772	1725	0	47	8	-0-
03	24893	X	18479	-0-	-6414	-0-	15954	3	2525	9	N	2295	2223	0	72	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

10	58063	X	50989	-0-	-7074	-0-	44073	3	6916	9	N	6287	6229	0	58	8	-0-
11	53220	X	46155	-0-	-7065	-0-	40429	3	5726	9	N	5205	5096	0	109	8	-0-
12	60884	X	46468	-0-	-14416	-0-	40885	3	5583	9	N	5075	5004	0	71	8	-0-
01	60884	X	46295	-0-	-14589	-0-	40850	3	5445	9	N	4950	4876	0	74	8	-0-
02	54992	X	38307	-0-	-16685	-0-	33916	3	4391	9	N	3992	3903	0	89	8	-0-
03	50995	X	43628	-0-	-7367	-0-	38557	3	5071	9	N	4610	4492	0	118	8	-0-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

10	30318	X	28246	-0-	-2072	-0-	22731	3	267	4	Y	4771	4735	0	37	8	458
							5248	9									
11	29340	X	28086	-0-	-1254	-0-	22982	3	253	4	Y	4410	4346	0	56	8	466
							4851	9									
12	30473	X	30473	-0-	-0-	-0-	24880	3	272	4	Y	4837	4805	0	29	8	469
							5321	9									
01	30194	X	26127	-0-	-4067	-0-	21235	3	242	4	Y	4227	4186	0	35	8	475
							4650	9									
02	26628	X	23040	-0-	-3588	-0-	19121	3	190	4	Y	3390	3413	0	35	8	417
							3729	9									
03	30473	X	28328	-0-	-2145	-0-	23787	3	217	4	Y	3931	3835	0	41	8	472
							4324	9									

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

10	23343	X	10187	-0-	-13156	-0-	8742	3	1445	9	Y	1314	1292	0	22	8	-0-
11	21360	X	11306	-0-	-10054	-0-	9539	3	1767	9	Y	1606	1562	0	44	8	-0-
12	19654	X	12162	-0-	-7492	-0-	10102	3	2060	9	Y	1873	1836	0	37	8	-0-
01	18507	X	11201	-0-	-7306	-0-	9234	3	1967	9	Y	1788	1755	0	33	8	-0-
02	12264	X	10589	-0-	-1675	-0-	8899	3	1690	9	Y	1536	1496	0	40	8	-0-
*03	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	12077	3	2336	9	Y	2124	2063	0	61	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27807	X	14878	-0-	-12929	-0-	12443	3	2435	9	Y	2214	2169	0	45	8	-0-
11	25530	X	14967	-0-	-10563	-0-	12215	3	2752	9	Y	2502	2426	0	76	8	-0-
12	25606	X	17967	-0-	-7639	-0-	14780	3	3187	9	Y	2897	2836	0	61	8	-0-
01	23002	X	18317	-0-	-4685	-0-	15030	3	3287	9	Y	2988	2931	0	57	8	-0-
02	16408	X	15775	-0-	-633	-0-	12971	3	2804	9	Y	2549	2482	0	67	8	-0-
*03	19618	X	19618	-0-	-0-	-0-	16165	3	3453	9	Y	3139	3046	0	93	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

10	53723	X	42954	-0-	-10769	-0-	37741	3	5213	9	Y	4739	4622	1	79	8	190
11	48090	X	39702	-0-	-8388	-0-	34761	3	4941	9	Y	4492	4349	1	102	8	231
12	46035	X	38242	-0-	-7793	-0-	33131	3	5111	9	Y	4646	4641	1	83	8	153
01	44516	X	35412	-0-	-9104	-0-	30904	3	4508	9	Y	4098	3972	1	82	8	197
02	38808	X	28220	-0-	-10588	-0-	24605	3	3615	9	Y	3286	539	0	2602	1	245
													97	8			
03	42966	X	38938	-0-	-4028	-0-	35055	3	3883	9	Y	3530	3426	0	137	8	212

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

10	21700	X	17270	-0-	-4430	-0-	13279	3	3991	9	N	3628	3609	0	19	8	-0-
11	21000	X	17040	-0-	-3960	-0-	13516	3	3524	9	N	3204	3171	0	33	8	-0-
12	21700	X	17666	-0-	-4034	-0-	15111	3	2555	9	N	2323	2307	0	16	8	-0-
01	18941	X	16212	-0-	-2729	-0-	13275	3	2937	9	N	2670	2647	0	23	8	-0-
02	17108	X	14327	-0-	-2781	-0-	10999	3	3328	9	N	3025	2986	0	39	8	-0-
03	17670	X	16805	-0-	-865	-0-	13151	3	3654	9	N	3322	3286	0	36	8	-0-

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

10	30064	X	30064	-0-	-0-	-0-	23684	2	278	4	N	5547	5477	1	42	8	285
							6102	9									
11	28668	X	28668	-0-	-0-	-0-	22711	2	261	4	N	5178	5120	1	77	8	266
							5696	9									
12	29620	X	29620	-0-	-0-	-0-	23283	3	274	4	N	5512	5365	1	98	8	315
							6063	9									
01	28579	X	28579	-0-	-0-	-0-	22672	3	258	4	N	5135	5137	1	94	8	219
							5649	9									
02	24150	X	24150	-0-	-0-	-0-	19314	3	212	4	N	4204	4056	1	73	8	294
							4624	9									
*03	29962	X	29962	-0-	-0-	-0-	23760	3	267	4	N	5395	5303	1	47	8	339
							5935	9									

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

10	42873	X	41380	-0-	-1493	-0-	30950	3	10430	9	N	9482	9446	0	26	8	125
11	42540	X	37311	-0-	-5229	-0-	27964	3	9347	9	N	8497	8433	0	53	8	136
12	43958	X	37052	-0-	-6906	-0-	27962	3	9090	9	N	8264	8203	0	59	8	138
01	43958	X	41047	-0-	-2911	-0-	27177	3	13870	9	N	12609	12564	0	53	8	130
02	37380	X	27468	-0-	-9912	-0-	21384	3	6084	9	N	5531	5455	0	63	8	143
03	41385	X	31856	-0-	-9529	-0-	24069	3	7787	9	N	7079	7004	0	91	8	127

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434

10	29264	X	24803	-0-	-4461	-0-	22051	3	2752	9	N	2502	2476	0	26	8	-0-
11	27660	X	25664	-0-	-1996	-0-	23075	3	2589	9	N	2354	2318	0	36	8	-0-
12	28582	X	26019	-0-	-2563	-0-	23200	3	2819	9	N	2563	2544	0	19	8	-0-
01	28179	X	23908	-0-	-4271	-0-	21632	3	2276	9	N	2069	2046	0	23	8	-0-
02	23940	X	20482	-0-	-3458	-0-	18377	3	2105	9	N	1914	1887	0	27	8	-0-
03	26505	X	24054	-0-	-2451	-0-	21430	3	2624	9	N	2385	2350	0	35	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	9820	3	1965	9	N	1786	1769	0	17	8	-0-
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	2909	3	810	9	N	736	715	0	21	8	-0-
12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	1886	3	809	9	N	735	726	0	9	8	-0-
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	4421	3	1283	9	N	1166	1147	0	19	8	-0-
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	2555	3	695	9	N	632	613	0	19	8	-0-
*03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	6498	3	1066	9	N	969	932	0	37	8	-0-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027

10	22543	X	22543	-0-	-0-	-0-	19391	3	3152	9	N	2865	2848	0	17	8	-0-
11	22423	X	22423	-0-	-0-	-0-	19372	3	3051	9	N	2774	2752	0	22	8	-0-
12	22525	X	22525	-0-	-0-	-0-	19604	3	2921	9	N	2655	2643	0	12	8	-0-
01	22537	X	22026	-0-	-511	-0-	19102	3	2924	9	N	2658	2642	0	16	8	-0-
02	20916	X	16351	-0-	-4565	-0-	14109	3	2242	9	N	2038	2021	0	17	8	-0-
03	23157	X	21617	-0-	-1540	-0-	18799	3	2818	9	N	2562	2540	0	22	8	-0-

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359

10	22878	X	18487	-0-	-4391	-0-	14142	3	4345	9	N	3950	3863	0	87	8	-0-
11	22140	X	20799	-0-	-1341	-0-	15666	3	5133	9	N	4666	4555	0	111	8	-0-
12	24118	X	167	-0-	-23951	-0-	7	3	160	9	N	145	114	0	31	8	-0-
01	24118	X	2729	-0-	-21389	-0-	1410	3	1319	9	N	1199	1141	0	58	8	-0-
02	21784	X	2247	-0-	-19537	-0-	113	3	2134	9	N	1940	1910	0	30	8	-0-
03	21483	X	1850	-0-	-19633	-0-	130	3	1720	9	N	1564	1534	0	30	8	-0-

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188

10	31527	X	28738	-0-	-2789	-0-	25385	3	3353	9	N	3048	3026	0	22	8	-0-
11	29070	X	25331	-0-	-3739	-0-	22204	3	3127	9	N	2843	2815	0	28	8	-0-
12	30039	X	26211	-0-	-3828	-0-	23132	3	3079	9	N	2799	2783	0	16	8	-0-
01	28737	X	25162	-0-	-3575	-0-	22151	3	3011	9	N	2737	2717	0	20	8	-0-
02	25956	X	20803	-0-	-5153	-0-	18342	3	2461	9	N	2237	2214	0	23	8	-0-
03	28737	X	23016	-0-	-5721	-0-	20255	3	2761	9	N	2510	2483	0	27	8	-0-

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078

10	42408	X	32550	-0-	-9858	-0-	26915	3	5635	9	N	5123	5092	0	31	8	-0-
11	41040	X	31606	-0-	-9434	-0-	26246	3	5360	9	N	4873	4833	0	40	8	-0-
12	42408	X	32995	-0-	-9413	-0-	27788	3	5207	9	N	4734	4712	0	22	8	-0-
01	39649	X	32134	-0-	-7515	-0-	27182	3	4952	9	N	4502	4474	0	28	8	-0-
02	29512	X	224	-0-	-29288	-0-	12	3	212	9	N	193	156	0	37	8	-0-
03	32984	X	9844	-0-	-23140	-0-	7134	3	2710	9	N	2464	2430	0	34	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

10	60512	X	40837	-0-	-19675	-0-	35187	3	5650	9	N	5136	5064	0	72	8	-0-
11	57330	X	44071	-0-	-13259	-0-	37376	3	6695	9	N	6086	5968	0	118	8	-0-
12	56482	X	46841	-0-	-9641	-0-	40633	3	6208	9	N	5644	5549	0	95	8	-0-
01	53196	X	44251	-0-	-8945	-0-	38499	3	5752	9	N	5229	5140	0	89	8	-0-
02	41171	X	41171	-0-	-0-	-0-	35955	3	5216	9	N	4742	4630	0	112	8	-0-
*03	48906	X	48906	-0-	-0-	-0-	42967	3	5939	9	N	5399	5246	0	153	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

10	25792	X	22138	-0-	-3654	-0-	18116	3	4022	9	N	3656	3632	0	24	8	-0-
11	24960	X	19764	-0-	-5196	-0-	15892	3	3872	9	N	3520	3489	0	31	8	-0-
12	24087	X	20905	-0-	-3182	-0-	17013	3	3892	9	N	3538	3521	0	17	8	-0-
01	23219	X	19147	-0-	-4072	-0-	15431	3	3716	9	N	3378	3357	0	21	8	-0-
02	20972	X	16531	-0-	-4441	-0-	13362	3	3169	9	N	2881	2856	0	25	8	-0-
03	22134	X	20796	-0-	-1338	-0-	17103	3	3693	9	N	3357	3326	0	31	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35278	X	32137	-0-	-3141	-0-	26847	3	5290	9	N	4809	4778	0	31	8	-0-
11	34140	X	30605	-0-	-3535	-0-	25671	3	4934	9	N	4485	4437	0	48	8	-0-
12	35278	X	31006	-0-	-4272	-0-	26055	3	4951	9	N	4501	4479	0	22	8	-0-
01	34968	X	30597	-0-	-4371	-0-	25790	3	4807	9	N	4370	4336	0	34	8	-0-
02	29848	X	22677	-0-	-7171	-0-	19066	3	3611	9	N	3283	3222	0	61	8	-0-
03	32147	X	27825	-0-	-4322	-0-	23076	3	4749	9	N	4317	4258	0	59	8	-0-

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776

10	33449	X	25175	-0-	-8274	-0-	19764	3	5411	9	N	4919	4900	0	19	8	-0-
11	30840	X	21219	-0-	-9621	-0-	16114	3	5105	9	N	4641	4613	0	28	8	-0-
12	29574	X	23600	-0-	-5974	-0-	17980	3	5620	9	N	5109	5096	0	13	8	-0-
01	29574	X	23493	-0-	-6081	-0-	18037	3	5456	9	N	4960	4940	0	20	8	-0-
02	25984	X	21704	-0-	-4280	-0-	16887	3	4817	9	N	4379	4340	0	39	8	-0-
03	25172	X	17859	-0-	-7313	-0-	13287	3	4572	9	N	4156	4126	0	30	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

10	51863	X	19964	-0-	-31899	-0-	14793	3	5171	9	Y	4701	4770	0	23	8	62
11	50190	X	30321	-0-	-19869	-0-	21530	3	8791	9	Y	7992	7837	0	90	8	127
12	51863	X	24095	-0-	-27768	-0-	17315	3	6780	9	Y	6164	6110	0	78	8	103
01	51863	X	32392	-0-	-19471	-0-	20663	3	11729	9	Y	10663	10576	0	80	8	110
02	38164	X	26232	-0-	-11932	-0-	20140	3	6092	9	Y	5538	5410	0	95	8	143
*03	33529	X	33529	-0-	-0-	-0-	24814	3	8715	9	Y	7923	7770	0	155	8	141

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633

10	28551	X	22084	-0-	-6467	-0-	18718	3	3366	9	N	3060	3032	0	28	8	-0-
11	26430	X	20881	-0-	-5549	-0-	17778	3	3103	9	N	2821	2786	0	35	8	-0-
12	27280	X	23378	-0-	-3902	-0-	20058	3	3320	9	N	3018	2997	0	21	8	-0-
01	25110	X	20077	-0-	-5033	-0-	17087	3	2990	9	N	2718	2693	0	25	8	-0-
02	20636	X	15269	-0-	-5367	-0-	12735	3	2534	9	N	2304	2277	0	27	8	-0-
03	23374	X	20750	-0-	-2624	-0-	17639	3	3111	9	N	2828	2790	0	38	8	-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

10	40827	X	30171	-0-	-10656	-0-	27437	3	2734	9	N	2485	2442	0	43	8	-0-
11	37530	X	29932	-0-	-7598	-0-	27317	3	2615	9	N	2377	2320	0	57	8	-0-
12	37665	X	31203	-0-	-6462	-0-	28603	3	2600	9	N	2364	2336	0	28	8	-0-
01	30752	X	30602	-0-	-150	-0-	28107	3	2495	9	N	2268	2229	0	39	8	-0-
02	27944	X	27401	-0-	-543	-0-	25222	3	2179	9	N	1981	1921	0	60	8	-0-
*03	31264	X	31264	-0-	-0-	-0-	28682	3	2582	9	N	2347	2286	0	61	8	-0-

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

10	28086	X	25607	-0-	-2479	-0-	19560	3	6047	9	Y	5497	5289	0	76	8	408
11	28172	X	28172	-0-	-0-	-0-	21247	3	6925	9	Y	6295	187	0	6077	1	277
													162	8			
12	28086	X	25802	-0-	-2284	-0-	19638	3	6164	9	Y	5604	5414	0	69	8	398
01	28086	X	24508	-0-	-3578	-0-	18653	3	5855	9	Y	5323	5312	0	116	8	293
02	24136	X	17741	-0-	-6395	-0-	13319	3	4422	9	Y	4020	2123	0	1861	1	248
													81	8			
*03	28826	X	28826	-0-	-0-	-0-	22281	3	6545	9	Y	5950	5759	0	80	1	225
													134	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34844	X	29408	-0-	-5436	-0-	26786	3	2622	9	N	2384	2338	0	46	8	-0-
11	34170	X	34170	-0-	-0-	-0-	31324	3	2846	9	N	2587	2511	0	76	8	-0-
12	34848	X	34848	-0-	-0-	-0-	32014	3	2834	9	N	2576	2492	0	84	8	-0-
01	31837	X	30756	-0-	-1081	-0-	28373	3	2383	9	N	2166	2117	0	49	8	-0-
02	31892	X	26227	-0-	-5665	-0-	24046	3	2181	9	N	1983	1893	0	90	8	-0-
03	35309	X	34472	-0-	-837	-0-	31653	3	2819	9	N	2563	2472	0	91	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

10	16957	X	15555	-0-	-1402	-0-	12722	3	2833	9	N	2575	2525	0	50	8	-0-
11	15780	X	15024	-0-	-756	-0-	12341	3	2683	9	N	2439	2360	0	79	8	-0-
12	16306	X	15894	-0-	-412	-0-	13166	3	2728	9	N	2480	2441	0	39	8	-0-
01	16306	X	14625	-0-	-1681	-0-	11978	3	2647	9	N	2406	2354	0	52	8	-0-
02	14308	X	12568	-0-	-1740	-0-	10274	3	2294	9	N	2085	2014	0	71	8	-0-
03	15903	X	12198	-0-	-3705	-0-	9683	3	2515	9	N	2286	2217	0	69	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

10	35774	X	30282	-0-	-5492	-0-	22725	3	7557	9	N	6870	6854	0	16	8	-0-
11	31950	X	26674	-0-	-5276	-0-	19790	3	6884	9	N	6258	6226	0	32	8	-0-
12	33015	X	28062	-0-	-4953	-0-	20967	3	7095	9	N	6450	6412	0	38	8	-0-
01	32767	X	26005	-0-	-6762	-0-	19559	3	6446	9	N	5860	5828	0	32	8	-0-
02	29148	X	20575	-0-	-8573	-0-	14830	3	5745	9	N	5223	5181	0	42	8	-0-
03	30287	X	27896	-0-	-2391	-0-	20800	3	7096	9	N	6451	6380	0	71	8	-0-

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

10	18693	X	16240	-0-	-2453	-0-	11869	3	179	4	N	3811	3759	0	32	8	386
							4192	9									
11	17430	X	15237	-0-	-2193	-0-	11231	3	164	4	N	3493	3448	0	42	8	389
							3842	9									
12	17236	X	15113	-0-	-2123	-0-	10956	3	168	4	N	3626	3588	0	45	8	382
							3989	9									
01	16864	X	13468	-0-	-3396	-0-	9782	3	145	4	N	3219	3206	0	20	8	375
							3541	9									
02	15176	X	13802	-0-	-1374	-0-	10401	3	134	4	N	2970	2943	0	41	8	361
							3267	9									
03	16244	X	15410	-0-	-834	-0-	11697	3	146	4	N	3243	3291	0	32	8	281
							3567	9									

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327

10	12710	X	12383	-0-	-327	-0-	9809	3	2574	9	N	2340	2312	0	28	8	-0-
11	12780	X	11830	-0-	-950	-0-	9017	3	2813	9	N	2557	2513	0	44	8	-0-
12	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	10023	3	3189	9	N	2899	2868	0	31	8	-0-
01	13206	X	12851	-0-	-355	-0-	9769	3	3082	9	N	2802	2764	0	38	8	-0-
02	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	8674	3	2756	9	N	2505	2463	0	42	8	-0-
*03	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	10831	3	3057	9	N	2779	2746	0	33	8	-0-

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

10	19933	X	17566	-0-	-2367	-0-	14504	3	3062	9	N	2784	2755	0	29	8	-0-
11	18150	X	17936	-0-	-214	-0-	14876	3	3060	9	N	2782	2734	0	48	8	-0-
12	17732	X	17302	-0-	-430	-0-	14350	3	2952	9	N	2684	2649	0	35	8	-0-
01	17577	X	17333	-0-	-244	-0-	14421	3	2912	9	N	2647	2611	0	36	8	-0-
02	16744	X	14389	-0-	-2355	-0-	11988	3	2401	9	N	2183	2139	0	44	8	-0-
03	18538	X	16618	-0-	-1920	-0-	13838	3	2780	9	N	2527	2467	0	60	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16089 X	11143	-0-	-4946	-0-	2	1	7893	3	N	2953	2904	0	49	8	-0-
						3248	9									
11	14880 X	8440	-0-	-6440	-0-	2	1	5731	3	N	2461	2397	0	64	8	-0-
						2707	9									
12	15376 X	11051	-0-	-4325	-0-	2	1	7167	3	N	3529	3483	0	46	8	-0-
						3882	9									
01	14787 X	11458	-0-	-3329	-0-	2	1	7824	3	N	3302	3262	0	40	8	-0-
						3632	9									
02	11956 X	9139	-0-	-2817	-0-	2	1	5950	3	N	2897	2814	0	83	8	-0-
						3187	9									
03	11129 X	10650	-0-	-479	-0-	2	1	6701	3	N	3588	3491	0	97	8	-0-
						3947	9									

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

10	35340 X	31231	-0-	-4109	-0-	26336	3	4895	9	N	4450	4413	0	37	8	-0-
11	32940 X	29969	-0-	-2971	-0-	25167	3	4802	9	N	4365	4317	0	48	8	-0-
12	33697 X	28036	-0-	-5661	-0-	23658	3	4378	9	N	3980	3955	0	25	8	-0-
01	33263 X	28600	-0-	-4663	-0-	24132	3	4468	9	N	4062	4028	0	34	8	-0-
02	28224 X	16982	-0-	-11242	-0-	14225	3	2757	9	N	2506	2476	0	30	8	-0-
03	31217 X	30208	-0-	-1009	-0-	25285	3	4923	9	N	4475	4422	0	53	8	-0-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

10	27528 X	26580	-0-	-948	-0-	21676	3	4904	9	N	4458	4384	0	74	8	-0-
11	25740 X	24920	-0-	-820	-0-	20071	3	4849	9	N	4408	4299	0	109	8	-0-
12	27311 X	24655	-0-	-2656	-0-	19914	3	4741	9	N	4310	4264	0	46	8	-0-
01	27311 X	22070	-0-	-5241	-0-	17655	3	4415	9	N	4014	3950	0	64	8	-0-
02	24668 X	18430	-0-	-6238	-0-	14492	3	3938	9	N	3580	3482	0	98	8	-0-
03	26567 X	23421	-0-	-3146	-0-	18757	3	4664	9	N	4240	4135	0	105	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

10	37076 X	21460	-0-	-15616	-0-	17760	3	3700	9	N	3364	3308	0	56	8	-0-
11	32940 X	21759	-0-	-11181	-0-	17762	3	3997	9	N	3634	3544	0	90	8	-0-
12	30938 X	21688	-0-	-9250	-0-	17798	3	3890	9	N	3536	3441	0	95	8	-0-
01	30938 X	22555	-0-	-8383	-0-	18604	3	3951	9	N	3592	3530	0	62	8	-0-
02	20300 X	20042	-0-	-258	-0-	16415	3	3627	9	Y	3297	3179	0	118	8	-0-
*03	25004 X	25004	-0-	-0-	-0-	20689	3	4315	9	Y	3923	3824	0	99	8	-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

10	28923 X	14142	-0-	-14781	-0-	11665	3	2477	9	N	2252	2214	0	38	8	-0-
11	27990 X	13512	-0-	-14478	-0-	11003	3	2509	9	N	2281	2219	0	62	8	-0-
12	21018 X	14938	-0-	-6080	-0-	11867	3	3071	9	N	2792	2746	0	46	8	-0-
01	21018 X	15235	-0-	-5783	-0-	12299	3	2936	9	N	2669	2623	0	46	8	-0-
02	18388 X	18388	-0-	-0-	-0-	15187	3	3201	9	N	2910	2854	0	56	8	-0-
03	14942 X	12546	-0-	-2396	-0-	9750	3	2796	9	N	2542	2469	0	73	8	-0-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

10	23742 X	23742	-0-	-0-	-0-	20407	3	3335	9	N	3032	2963	0	69	8	-0-
11	21602 X	21602	-0-	-0-	-0-	18417	3	3185	9	N	2895	2792	0	103	8	-0-
12	21870 X	21870	-0-	-0-	-0-	18791	3	3079	9	N	2799	2775	0	24	8	-0-
01	18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	15767	3	2803	9	N	2548	2512	0	36	8	-0-
02	15622 X	15622	-0-	-0-	-0-	12974	3	2648	9	N	2407	2357	0	50	8	-0-
*03	18331 X	18331	-0-	-0-	-0-	15470	3	2861	9	N	2601	2542	0	59	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57474	X	53658	-0-	-3816	-0-	46009	3	7649	9	N	6954	6936	0	18	8	-0-
11	54390	X	45882	-0-	-8508	-0-	39427	3	6455	9	N	5868	5835	0	33	8	-0-
12	56203	X	20517	-0-	-35686	-0-	19194	3	1323	9	N	1203	1191	0	12	8	-0-
01	56203	X	40380	-0-	-15823	-0-	33392	3	6988	9	N	6353	6306	0	47	8	-0-
02	49196	X	35821	-0-	-13375	-0-	28936	3	6885	9	N	6259	6208	0	51	8	-0-
03	53661	X	43264	-0-	-10397	-0-	35976	3	7288	9	N	6625	6553	0	72	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130

10	49228	X	39175	-0-	-10053	-0-	36382	3	2793	9	N	2539	2446	0	93	8	-0-
11	47640	X	37070	-0-	-10570	-0-	34302	3	2768	9	N	2516	2387	0	129	8	-0-
12	46872	X	38261	-0-	-8611	-0-	35398	3	2863	9	N	2603	2458	0	145	8	-0-
01	42253	X	35534	-0-	-6719	-0-	32860	3	2674	9	N	2431	2341	0	90	8	-0-
02	37940	X	28685	-0-	-9255	-0-	26361	3	2324	9	N	2113	1953	0	160	8	-0-
*03	44391	X	44391	-0-	-0-	-0-	41818	3	2573	9	N	2339	2212	0	127	8	-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

10	26505	X	20796	-0-	-5709	-0-	16234	3	4562	9	N	4147	4124	0	23	8	-0-
11	25470	X	21280	-0-	-4190	-0-	17329	3	3951	9	N	3592	3545	0	47	8	-0-
12	39370	X	21240	-0-	-18130	-0-	17848	3	3392	9	N	3084	3045	0	39	8	-0-
01	39370	X	22251	-0-	-17119	-0-	18618	3	3633	9	N	3303	3262	0	41	8	-0-
02	35560	X	18365	-0-	-17195	-0-	14575	3	3790	9	N	3445	3401	0	44	8	-0-
03	21979	X	20626	-0-	-1353	-0-	17294	3	3332	9	N	3029	2965	0	64	8	-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605

10	34782	X	29331	-0-	-5451	-0-	26186	3	161	4	N	2713	2455	0	28	8	510
							2984	9									
11	32640	X	29156	-0-	-3484	-0-	26015	3	160	4	N	2710	2688	0	217	1	270
							2981	9					45	8			
12	33511	X	32843	-0-	-668	-0-	29240	3	180	4	N	3112	3064	0	21	8	297
							3423	9									
01	33201	X	30551	-0-	-2650	-0-	27359	3	153	4	N	2763	2714	0	26	8	320
							3039	9									
02	29988	X	28813	-0-	-1175	-0-	25667	3	147	4	N	2726	2723	0	52	8	271
							2999	9									
03	32829	X	20068	-0-	-12761	-0-	16308	3	181	4	N	3254	3127	0	57	8	341
							3579	9									

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

10	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	15219	3	4628	9	N	4207	4187	0	20	8	-0-
11	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	11527	3	3805	9	N	3459	3436	0	23	8	-0-
12	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	12007	3	3839	9	N	3490	3478	0	12	8	-0-
01	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	12155	3	3913	9	N	3557	3540	0	17	8	-0-
02	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	8758	3	3472	9	N	3156	3139	0	17	8	-0-
*03	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	11448	3	3796	9	N	3451	3376	0	75	8	-0-

ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1091	1069	0	22	8	5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	503	454	0	52	8	2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	643	608	0	34	8	3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	539	512	0	27	8	3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	360	351	0	9	8	3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	443	444	0			2

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31310	X	9916	-0-	-21394	-0-	8627	3	1289	9	N	1172	1156	0	16	8	-0-
11	24780	X	20340	-0-	-4440	-0-	16181	3	4159	9	N	3781	3668	0	113	8	-0-
12	25606	X	21934	-0-	-3672	-0-	17811	3	4123	9	N	3748	3697	0	51	8	-0-
01	25606	X	18689	-0-	-6917	-0-	15036	3	3653	9	N	3321	3257	0	64	8	-0-
02	18984	X	16140	-0-	-2844	-0-	13130	3	3010	9	N	2736	2637	0	99	8	-0-
03	21948	X	20047	-0-	-1901	-0-	16519	3	3528	9	N	3207	3099	0	108	8	-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33108	X	29064	-0-	-4044	-0-	24085	3	4979	9	N	4526	4490	0	36	8	-0-
11	30000	X	26013	-0-	-3987	-0-	21447	3	4566	9	N	4151	4105	0	46	8	-0-
12	29946	X	26378	-0-	-3568	-0-	21603	3	4775	9	N	4341	4316	0	25	8	-0-
01	29512	X	24886	-0-	-4626	-0-	20447	3	4439	9	N	4035	4003	0	32	8	-0-
02	26600	X	19565	-0-	-7035	-0-	16099	3	3466	9	N	3151	3116	0	35	8	-0-
*03	44191	X	44191	-0-	-0-	-0-	39745	3	4446	9	N	4042	3997	0	45	8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48670	X	41361	-0-	-7309	-0-	38047	3	3314	9	N	3013	2982	0	31	8	-0-
11	47100	X	40179	-0-	-6921	-0-	36833	3	3346	9	N	3042	3001	0	41	8	-0-
12	48670	X	42369	-0-	-6301	-0-	39338	3	3031	9	N	2755	2731	0	24	8	-0-
01	44857	X	44701	-0-	-156	-0-	40532	3	4169	9	N	3790	3760	0	30	8	-0-
02	39172	X	31456	-0-	-7716	-0-	28871	3	2585	9	N	2350	2318	0	32	8	-0-
03	42377	X	34414	-0-	-7963	-0-	32059	3	2355	9	N	2141	2102	0	39	8	-0-

SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2536	3	315	9	N	286	283	0	3	8	-0-
11	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	8502	3	994	9	N	904	880	0	24	8	-0-
12	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	7931	3	839	9	N	763	756	0	7	8	-0-
01	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6205	3	762	9	N	693	685	0	8	8	-0-
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4380	3	441	9	N	401	386	0	15	8	-0-
*03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	5619	3	639	9	N	581	567	0	14	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36964	X	36964	-0-	-0-	-0-	28866	3	8098	9	Y	7362	7289	0	73	8	-0-
11	35384	X	35384	-0-	-0-	-0-	27725	3	7659	9	Y	6963	6857	0	106	8	-0-
12	36955	X	36955	-0-	-0-	-0-	29116	3	7839	9	Y	7126	7008	0	118	8	-0-
01	35278	X	31427	-0-	-3851	-0-	24505	3	6922	9	Y	6293	6227	0	66	8	-0-
02	33376	X	26732	-0-	-6644	-0-	20460	3	6272	9	Y	5702	5577	0	125	8	-0-
03	36952	X	31540	-0-	-5412	-0-	23759	3	7781	9	Y	7074	6976	0	98	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20088	X	16767	-0-	-3321	-0-	3	1	14497	3	N	2061	2014	0	47	8	-0-
							2267	9									
11	19440	X	16494	-0-	-2946	-0-	3	1	13817	3	N	2431	2377	0	54	8	-0-
							2674	9									
12	20088	X	16591	-0-	-3497	-0-	4	1	13860	3	N	2479	2454	0	25	8	-0-
							2727	9									
01	20088	X	14748	-0-	-5340	-0-	3	1	12398	3	N	2134	2109	0	25	8	-0-
							2347	9									
02	18144	X	13098	-0-	-5046	-0-	3	1	10893	3	N	2002	1950	0	52	8	-0-
							2202	9									
03	17050	X	15581	-0-	-1469	-0-	4	1	12959	3	N	2380	2329	0	51	8	-0-
							2618	9									

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

10	18631	X	16342	-0-	-2289	-0-	11994	3	4348	9	N	3953	3935	0	18	8	-0-
11	30499	X	30499	-0-	-0-	-0-	23038	3	7461	9	N	6783	6739	0	44	8	-0-
12	26173	X	26173	-0-	-0-	-0-	19773	3	6400	9	N	5818	5797	0	21	8	-0-
01	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	16883	3	5523	9	N	5021	4996	0	25	8	-0-
02	20692	X	18897	-0-	-1795	-0-	14105	3	4792	9	N	4356	4328	0	28	8	-0-
03	22909	X	21518	-0-	-1391	-0-	16314	3	5204	9	N	4731	4621	0	110	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

10	35437	X	35437	-0-	-0-	-0-	29216	3	6221	9	N	5655	5593	0	62	8	-0-
11	40100	X	40100	-0-	-0-	-0-	32163	3	7937	9	N	7215	7098	0	117	8	-0-
12	38526	X	38526	-0-	-0-	-0-	33488	3	5038	9	N	4580	4474	0	106	8	-0-
01	41936	X	41936	-0-	-0-	-0-	34767	3	7169	9	N	6517	6413	0	104	8	-0-
02	30211	X	30211	-0-	-0-	-0-	25962	3	4249	9	N	3863	3754	0	109	8	-0-
*03	24285	X	24285	-0-	-0-	-0-	21550	3	2735	9	N	2486	2416	0	70	8	-0-

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

10	31005	X	31005	-0-	-0-	-0-	26746	3	4259	9	N	3872	3807	0	65	8	-0-
11	29728	X	29728	-0-	-0-	-0-	25647	3	4081	9	N	3710	3609	0	101	8	-0-
12	29163	X	29163	-0-	-0-	-0-	25124	3	4039	9	N	3672	3563	0	109	8	-0-
01	28612	X	28612	-0-	-0-	-0-	24785	3	3827	9	N	3479	3412	0	67	8	-0-
02	21418	X	21418	-0-	-0-	-0-	18450	3	2968	9	N	2698	2585	0	113	8	-0-
*03	25886	X	25886	-0-	-0-	-0-	22191	3	3695	9	N	3359	3258	0	101	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

10	26023 X	26023	-0-	-0-	-0-	21026	3	4997	9	N	4543	4509	0	34	8	-0-
11	22942 X	22942	-0-	-0-	-0-	19190	3	3752	9	N	3411	3361	0	50	8	-0-
12	24356 X	24356	-0-	-0-	-0-	20397	3	3959	9	N	3599	3574	0	25	8	-0-
01	23316 X	23316	-0-	-0-	-0-	19585	3	3731	9	N	3392	3358	0	34	8	-0-
02	17773 X	17773	-0-	-0-	-0-	14649	3	3124	9	N	2840	2793	0	47	8	-0-
*03	22182 X	22182	-0-	-0-	-0-	18945	3	3237	9	N	2943	2894	0	49	8	-0-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571

10	42222 X	37326	-0-	-4896	-0-	33799	3	3527	9	N	3206	3183	0	23	8	-0-
11	40860 X	35179	-0-	-5681	-0-	31888	3	3291	9	N	2992	2962	0	30	8	-0-
12	42222 X	35284	-0-	-6938	-0-	32025	3	3259	9	N	2963	2947	0	16	8	-0-
01	40052 X	33065	-0-	-6987	-0-	29922	3	3143	9	N	2857	2836	0	21	8	-0-
02	34776 X	25170	-0-	-9606	-0-	22752	3	2418	9	N	2198	2176	0	22	8	-0-
03	37324 X	32284	-0-	-5040	-0-	29197	3	3087	9	N	2806	2778	0	28	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

10	26125 X	26125	-0-	-0-	-0-	21848	3	4277	9	N	3888	3858	0	30	8	-0-
11	28663 X	28663	-0-	-0-	-0-	23199	3	5464	9	N	4967	4919	0	48	8	-0-
12	21194 X	21194	-0-	-0-	-0-	16897	3	4297	9	N	3906	3891	0	15	8	-0-
01	27865 X	27865	-0-	-0-	-0-	22405	3	5460	9	N	4964	4918	0	46	8	-0-
02	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	9667	3	2558	9	N	2325	2270	0	55	8	-0-
*03	26940 X	26940	-0-	-0-	-0-	22863	3	4077	9	N	3706	3642	0	64	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670

10	40641 X	4227	-0-	-36414	-0-	3200	3	1027	9	N	934	896	0	38	8	-0-
11	37050 X	9133	-0-	-27917	-0-	6927	3	2206	9	N	2005	1952	0	53	8	-0-
12	37045 X	13814	-0-	-23231	-0-	10614	3	3200	9	N	2909	2881	0	28	8	-0-
01	35278 X	17673	-0-	-17605	-0-	13776	3	3897	9	N	3543	3508	0	35	8	-0-
02	16956 X	16956	-0-	-0-	-0-	13239	3	3717	9	N	3379	3341	0	38	8	-0-
*03	20407 X	20407	-0-	-0-	-0-	16143	3	4264	9	N	3876	3834	0	42	8	-0-

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17484	X	5159	-0-	-12325	-0-	3301	3	1858	9	N	1689	1671	0	23	8	22
11	16380	X	1650	-0-	-14730	-0-	961	3	689	9	N	626	633	0	5	8	10
12	16926	X	4067	-0-	-12859	-0-	2692	3	1375	9	N	1250	1227	0	12	8	21
01	16492	X	5889	-0-	-10603	-0-	3283	3	2606	9	N	2369	2353	0	13	8	24
02	12684	X	3732	-0-	-8952	-0-	2402	3	1330	9	N	1209	1185	1	14	8	34
*03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	4002	3	2120	9	N	1927	867	0	1048	1	16
													30	8			

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

10	44435	X	44435	-0-	-0-	-0-	39011	3	5424	9	N	4931	4829	0	102	8	-0-
11	39709	X	39709	-0-	-0-	-0-	33263	3	6446	9	N	5860	5727	0	133	8	-0-
12	44622	X	44622	-0-	-0-	-0-	37637	3	6985	9	N	6350	6279	0	71	8	-0-
01	41154	X	41154	-0-	-0-	-0-	34917	3	6237	9	N	5670	5572	0	98	8	-0-
02	25616	X	25616	-0-	-0-	-0-	21769	3	3847	9	N	3497	3394	0	103	8	-0-
*03	28687	X	28687	-0-	-0-	-0-	24583	3	4104	9	N	3731	3608	0	123	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

10	41503	X	41503	-0-	-0-	-0-	34985	3	6518	9	Y	5925	5905	0	20	8	78
11	37517	X	37517	-0-	-0-	-0-	31505	3	6012	9	Y	5465	5420	0	36	8	87
12	37572	X	33909	-0-	-3663	-0-	28383	3	5526	9	Y	5024	4982	0	45	8	84
01	37572	X	33773	-0-	-3799	-0-	26005	3	7768	9	Y	7062	7033	0	40	8	73
02	33348	X	25288	-0-	-8060	-0-	21630	3	3658	9	Y	3325	3267	0	45	8	86
03	36921	X	32513	-0-	-4408	-0-	27257	3	5256	9	Y	4778	4717	0	61	8	86

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

10	25358	X	16944	-0-	-8414	-0-	13742	3	3202	9	Y	2911	1780	0	918	1	170
													72	8			
11	24510	X	18619	-0-	-5891	-0-	15458	3	3161	9	Y	2874	2824	0	63	8	157
12	25327	X	20150	-0-	-5177	-0-	16895	3	3255	9	Y	2959	2065	0	847	1	162
													42	8			
01	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	15067	3	3275	9	Y	2977	2927	0	51	8	161
02	17388	X	12562	-0-	-4826	-0-	10166	3	2396	9	Y	2178	2104	0	48	8	187
*03	23933	X	23933	-0-	-0-	-0-	20053	3	3880	9	Y	3527	3414	0	69	8	231

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

10	54467	X	52839	-0-	-1628	-0-	43090	3	9749	9	N	8863	8862	0	1	8	-0-
11	49020	X	44055	-0-	-4965	-0-	35028	3	9027	9	N	8206	8198	0	8	8	-0-
12	63383	X	63383	-0-	-0-	-0-	55492	3	7891	9	N	7174	7170	0	4	8	-0-
01	52824	X	30364	-0-	-22460	-0-	21875	3	8489	9	N	7717	7714	0	3	8	-0-
02	47712	X	21437	-0-	-26275	-0-	14076	3	7361	9	N	6692	6683	0	9	8	-0-
03	55304	X	34056	-0-	-21248	-0-	25242	3	8814	9	N	8013	7987	0	26	8	-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

10	49383	X	39488	-0-	-9895	-0-	32582	3	6906	9	N	6278	6168	0	110	8	-0-
11	46740	X	27214	-0-	-19526	-0-	22945	3	4269	9	N	3881	3718	0	163	8	-0-
12	47430	X	42083	-0-	-5347	-0-	34810	3	7273	9	N	6612	6536	0	76	8	-0-
01	47430	X	40978	-0-	-6452	-0-	33916	3	7062	9	N	6420	6311	0	109	8	-0-
02	35672	X	30421	-0-	-5251	-0-	25236	3	5185	9	N	4714	4566	0	148	8	-0-
03	42098	X	32926	-0-	-9172	-0-	26906	3	6020	9	N	5473	5323	0	150	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20677 X	18718	-0-	-1959	-0-	14611	3	4107	9	N	3734	3721	0	20	8	49
11	20010 X	17546	-0-	-2464	-0-	13662	3	3884	9	N	3531	3484	0	40	8	56
12	20677 X	19023	-0-	-1654	-0-	15119	3	3904	9	N	3549	3494	0	52	8	59
01	19747 X	17471	-0-	-2276	-0-	11707	3	5764	9	N	5240	5206	0	39	8	54
02	17836 X	13019	-0-	-4817	-0-	10270	3	2749	9	N	2499	2444	0	45	8	64
03	19127 X	14761	-0-	-4366	-0-	11427	3	3334	9	N	3031	2975	0	66	8	54

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

10	39401 X	39012	-0-	-389	-0-	2	1	32067	3	N	6312	6251	0	61	8	-0-
						6943	9									
11	39150 X	34805	-0-	-4345	-0-	2	1	28262	3	N	5946	5860	0	86	8	-0-
						6541	9									
12	40455 X	36952	-0-	-3503	-0-	2	1	30097	3	N	6230	6132	0	98	8	-0-
						6853	9									
01	40455 X	35557	-0-	-4898	-0-	2	1	29023	3	N	5938	5878	0	60	8	-0-
						6532	9									
02	35392 X	27274	-0-	-8118	-0-	2	1	22160	3	N	4647	4546	0	101	8	-0-
						5112	9									
03	38998 X	32158	-0-	-6840	-0-	2	1	26223	3	N	5394	5310	0	84	8	-0-
						5933	9									

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399

10	74772 X	62700	-0-	-12072	-0-	49292	3	13408	9	N	12189	12092	0	97	8	-0-
11	72360 X	43336	-0-	-29024	-0-	34336	3	9000	9	N	8182	8063	0	119	8	-0-
12	74431 X	49349	-0-	-25082	-0-	39109	3	10240	9	N	9309	9245	0	64	8	-0-
01	72943 X	48540	-0-	-24403	-0-	37897	3	10643	9	N	9675	9596	0	79	8	-0-
02	56644 X	41729	-0-	-14915	-0-	32642	3	9087	9	N	8261	8176	0	85	8	-0-
03	62713 X	9871	-0-	-52842	-0-	511	3	9360	9	N	8509	8423	0	86	8	-0-

BIG HORN 56-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426

10	15128 X	15063	-0-	-65	-0-	11710	3	178	4	N	2886	2870	0	19	8	38
						3175	9									
11	15300 X	13980	-0-	-1320	-0-	11201	3	155	4	N	2385	2345	0	40	8	38
						2624	9									
12	16182 X	14616	-0-	-1566	-0-	11779	3	163	4	N	2431	2382	0	47	8	40
						2674	9									
01	16182 X	14292	-0-	-1890	-0-	9415	3	221	4	N	4233	4194	0	35	8	44
						4656	9									
02	14616 X	10110	-0-	-4506	-0-	7716	3	172	4	N	2020	1967	0	45	8	52
						2222	9									
03	15066 X	11207	-0-	-3859	-0-	8003	3	165	4	N	2763	1470	0	1248	1	26
						3039	9					71	8			

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10245 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11167 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

10	29326 X	20952	-0-	-8374	-0-	15871	3	5081	9	Y	4619	4603	0	17	8	61
11	28380 X	18894	-0-	-9486	-0-	14229	3	4665	9	Y	4241	4199	0	35	8	68
12	29326 X	22273	-0-	-7053	-0-	17345	3	4928	9	Y	4480	4428	0	45	8	75
01	25854 X	24589	-0-	-1265	-0-	16970	3	7619	9	Y	6926	6889	0	40	8	72
02	18928 X	14314	-0-	-4614	-0-	11211	3	3103	9	Y	2821	2780	0	40	8	73
03	22413 X	20395	-0-	-2018	-0-	15710	3	4685	9	Y	4259	4182	0	74	8	76

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25420	X	22893	-0-	-2527	-0-	19326	3	3567	9	N	3243	3224	0	19	8	-0-
11	24150	X	22780	-0-	-1370	-0-	19122	3	3658	9	N	3325	3290	0	35	8	-0-
12	25547	X	25547	-0-	-0-	-0-	21575	3	3972	9	N	3611	3595	0	16	8	-0-
01	23684	X	21737	-0-	-1947	-0-	18233	3	3504	9	N	3185	3166	0	19	8	-0-
02	21392	X	14178	-0-	-7214	-0-	11549	3	2629	9	N	2390	2371	0	19	8	-0-
03	25544	X	19132	-0-	-6412	-0-	15544	3	3588	9	N	3262	3236	0	26	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902

10	31310	X	26665	-0-	-4645	-0-	22463	3	4202	9	N	3820	3797	0	23	8	-0-
11	29790	X	24805	-0-	-4985	-0-	20865	3	3940	9	N	3582	3553	0	29	8	-0-
12	29481	X	24740	-0-	-4741	-0-	20829	3	3911	9	N	3555	3538	0	17	8	-0-
01	28799	X	23376	-0-	-5423	-0-	19682	3	3694	9	N	3358	3338	0	20	8	-0-
02	25256	X	21419	-0-	-3837	-0-	18112	3	3307	9	N	3006	2982	0	24	8	-0-
03	26660	X	23217	-0-	-3443	-0-	19675	3	3542	9	N	3220	3193	0	27	8	-0-

CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

10	22940	X	20487	-0-	-2453	-0-	16833	3	3654	9	Y	3322	3301	0	21	8	-0-
11	22200	X	18054	-0-	-4146	-0-	14767	3	3287	9	Y	2988	2956	0	32	8	-0-
12	22940	X	19994	-0-	-2946	-0-	16556	3	3438	9	Y	3125	3084	0	41	8	-0-
01	21111	X	17991	-0-	-3120	-0-	14802	3	3189	9	Y	2899	2872	0	27	8	-0-
02	19068	X	15935	-0-	-3133	-0-	12915	3	3020	9	Y	2745	2707	0	38	8	-0-
03	20491	X	17426	-0-	-3065	-0-	14349	3	3077	9	Y	2797	2761	0	36	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259

10	43734	X	43734	-0-	-0-	-0-	35738	3	384	4	N	6920	6858	0	62	8	-0-
							7612	9									
11	39559	X	39559	-0-	-0-	-0-	32039	3	353	4	N	6515	6429	0	86	8	-0-
							7167	9									
12	44177	X	44177	-0-	-0-	-0-	35866	3	389	4	N	7202	7086	0	116	8	-0-
							7922	9									
01	41025	X	41025	-0-	-0-	-0-	33292	3	359	4	N	6704	6630	0	74	8	-0-
							7374	9									
02	34366	X	34366	-0-	-0-	-0-	27584	3	313	4	N	5881	5782	0	99	8	-0-
							6469	9									
*03	41196	X	41196	-0-	-0-	-0-	33397	3	361	4	N	6762	6648	0	114	8	-0-
							7438	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

10	48856	X	45044	-0-	-3812	-0-	35763	3	9281	9	N	8437	8384	0	53	8	-0-
11	47280	X	40036	-0-	-7244	-0-	32182	3	7854	9	N	7140	7062	0	78	8	-0-
12	48856	X	43184	-0-	-5672	-0-	34490	3	8694	9	N	7904	7805	0	99	8	-0-
01	46872	X	40779	-0-	-6093	-0-	32624	3	8155	9	N	7414	7348	0	66	8	-0-
02	40964	X	33336	-0-	-7628	-0-	26364	3	6972	9	N	6338	6250	0	88	8	-0-
03	45043	X	40028	-0-	-5015	-0-	31568	3	8460	9	N	7691	7597	0	94	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32209	X	23775	-0-	-8434	-0-	19301	3	4474	9	Y	4067	4053	0	14	8	-0-
11	28170	X	27754	-0-	-416	-0-	22364	3	5390	9	Y	4900	4870	0	30	8	-0-
12	28706	X	26340	-0-	-2366	-0-	21409	3	4931	9	Y	4483	4442	0	41	8	-0-
01	30512	X	30512	-0-	-0-	-0-	24839	3	5673	9	Y	5157	5119	0	38	8	-0-
02	31184	X	31184	-0-	-0-	-0-	26032	3	5152	9	Y	4684	4638	0	46	8	-0-
*03	30781	X	30781	-0-	-0-	-0-	25087	3	5694	9	Y	5176	5115	0	61	8	-0-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	4825	3	83	4	Y	1767	1762	0	5	8	8
							1944	9									
11	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	6381	3	87	4	Y	1821	1817	0	4	8	8
							2003	9									
12	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	7311	3	81	4	Y	1697	1688	0	8	8	9
							1867	9									
*01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	6155	3	68	4	Y	1441	1438	0	4	8	8
							1585	9									
*02	7896	X	6339	-0-	-1557	-0-	4873	3	65	4	Y	1274	1264	0	12	8	6
							1401	9									
03	9269	X	7462	-0-	-1807	-0-	5778	3	69	4	Y	1468	1465	0	3	8	6
							1615	9									

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48150	X	48150	-0-	-0-	-0-	44364	3	3786	9	Y	3442	3426	0	16	8	-0-
11	45345	X	45345	-0-	-0-	-0-	41729	3	3616	9	Y	3287	3259	0	28	8	-0-
12	46368	X	46368	-0-	-0-	-0-	42665	3	3703	9	Y	3366	3331	0	35	8	-0-
01	45096	X	45096	-0-	-0-	-0-	41529	3	3567	9	Y	3243	3211	0	32	8	-0-
02	39120	X	39120	-0-	-0-	-0-	35922	3	3198	9	Y	2907	2870	0	37	8	-0-
03	37758	X	34449	-0-	-3309	-0-	30963	3	3486	9	Y	3169	3124	0	45	8	-0-

RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28706	X	19814	-0-	-8892	-0-	15182	3	4632	9	Y	4211	4199	0	12	8	-0-
11	27780	X	17333	-0-	-10447	-0-	13345	3	3988	9	Y	3625	3605	0	20	8	-0-
12	26164	X	24035	-0-	-2129	-0-	18914	3	5121	9	Y	4655	4621	0	34	8	-0-
01	32430	X	32430	-0-	-0-	-0-	25984	3	6446	9	Y	5860	5824	0	36	8	-0-
02	27966	X	27966	-0-	-0-	-0-	22433	3	5533	9	Y	5030	4990	0	40	8	-0-
*03	28969	X	28969	-0-	-0-	-0-	23517	3	5452	9	Y	4956	4908	0	48	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28633	X	28633	-0-	-0-	-0-	22363	3	6270	9	Y	5700	5685	0	15	8	-0-
11	27360	X	26449	-0-	-911	-0-	20452	3	5997	9	Y	5452	5424	0	28	8	-0-
12	28272	X	24232	-0-	-4040	-0-	18984	3	5248	9	Y	4771	4740	0	31	8	-0-
01	28272	X	28077	-0-	-195	-0-	22237	3	5840	9	Y	5309	5275	0	34	8	-0-
02	29148	X	26842	-0-	-2306	-0-	21536	3	5306	9	Y	4824	4784	0	40	8	-0-
03	28644	X	28118	-0-	-526	-0-	22445	3	5673	9	Y	5157	5109	0	48	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25389	X	23344	-0-	-2045	-0-	18825	3	4519	9	Y	4108	4096	0	12	8	-0-
11	24570	X	19505	-0-	-5065	-0-	15568	3	3937	9	Y	3579	3558	0	21	8	-0-
12	25389	X	19112	-0-	-6277	-0-	15570	3	3542	9	Y	3220	3192	0	28	8	-0-
01	23591	X	22640	-0-	-951	-0-	18755	3	3885	9	Y	3532	3505	0	27	8	-0-
02	21308	X	12204	-0-	-9104	-0-	9560	3	2644	9	Y	2404	2382	0	22	8	-0-
*03	24602	X	24602	-0-	-0-	-0-	20001	3	4601	9	Y	4183	4137	0	46	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58332	X	58332	-0-	-0-	-0-	48838	3	9494	9	Y	8631	8606	0	25	8	-0-
11	55792	X	55792	-0-	-0-	-0-	46937	3	8855	9	Y	8050	8011	0	39	8	-0-
12	53847	X	53847	-0-	-0-	-0-	45496	3	8351	9	Y	7592	7540	0	52	8	-0-
01	57452	X	57452	-0-	-0-	-0-	48870	3	8582	9	Y	7802	7756	0	46	8	-0-
02	44072	X	43169	-0-	-903	-0-	35895	3	7274	9	Y	6613	6568	0	45	8	-0-
03	48794	X	41523	-0-	-7271	-0-	33850	3	7673	9	Y	6975	6907	0	68	8	-0-

BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106

10	14043	X	13710	-0-	-333	-0-	10701	3	167	4	Y	2584	2616	0	20	8	303
							2842	9									
11	13590	X	13024	-0-	-566	-0-	10060	3	163	4	Y	2546	2434	0	40	8	375
							2801	9									
12	14043	X	12709	-0-	-1334	-0-	9855	3	151	4	Y	2457	2453	0	39	8	340
							2703	9									
01	14043	X	11480	-0-	-2563	-0-	8900	3	134	4	Y	2224	2154	0	31	8	379
							2446	9									
02	12796	X	10103	-0-	-2693	-0-	7796	3	118	4	Y	1990	1950	0	38	8	381
							2189	9									
*03	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	11640	3	177	4	Y	2728	2667	0	89	8	353
							3001	9									

ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

10	30163	X	29114	-0-	-1049	-0-	24812	3	4302	9	Y	3911	3889	0	22	8	-0-
11	29190	X	26837	-0-	-2353	-0-	22658	3	4179	9	Y	3799	3761	0	38	8	-0-
12	30163	X	28221	-0-	-1942	-0-	23912	3	4309	9	Y	3917	3872	0	45	8	-0-
01	30163	X	27281	-0-	-2882	-0-	23109	3	4172	9	Y	3793	3763	0	30	8	-0-
02	25816	X	23337	-0-	-2479	-0-	19613	3	3724	9	Y	3385	3339	0	46	8	-0-
03	28582	X	26842	-0-	-1740	-0-	22770	3	4072	9	Y	3702	3648	0	54	8	-0-

OUTLAW 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652

10	84444	X	74759	-0-	-9685	-0-	71316	3	3443	9	Y	3130	3099	0	31	8	-0-
11	78990	X	72081	-0-	-6909	-0-	68687	3	3394	9	Y	3085	3029	0	56	8	-0-
12	79577	X	73609	-0-	-5968	-0-	70173	3	3436	9	Y	3124	3053	0	71	8	-0-
01	77655	X	72112	-0-	-5543	-0-	68820	3	3292	9	Y	2993	2928	0	65	8	-0-
02	66752	X	64499	-0-	-2253	-0-	61431	3	3068	9	Y	2789	2713	0	76	8	-0-
03	73904	X	71921	-0-	-1983	-0-	68621	3	3300	9	Y	3000	2907	0	93	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

10	39866	X	32463	-0-	-7403	-0-	27973	3	4490	9	N	4082	4069	0	13	8	-0-
11	98550	X	28182	-0-	-70368	-0-	24137	3	4045	9	N	3677	3654	0	23	8	-0-
12	101835	X	30225	-0-	-71610	-0-	25885	3	4340	9	N	3945	3914	0	31	8	-0-
01	101835	X	27526	-0-	-74309	-0-	23349	3	4177	9	N	3797	3770	0	27	8	-0-
02	91980	X	25876	-0-	-66104	-0-	22482	3	3394	9	N	3085	3056	0	29	8	-0-
03	101835	X	-0-	-0-	-101835	-0-					N	3672	3631	0	41	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

10	54312	X	46247	-0-	-8065	-0-	38906	3	7341	9	Y	6674	6653	0	21	8	-0-
11	50310	X	44390	-0-	-5920	-0-	37516	3	6874	9	Y	6249	6211	0	38	8	-0-
12	49910	X	47062	-0-	-2848	-0-	40034	3	7028	9	Y	6389	6341	0	48	8	-0-
01	48329	X	41105	-0-	-7224	-0-	34576	3	6529	9	Y	5935	5893	0	42	8	-0-
02	39429	X	39429	-0-	-0-	-0-	33563	3	5866	9	Y	5333	5283	0	50	8	-0-
03	36363	X	35063	-0-	-1300	-0-	28549	3	6514	9	Y	5922	5861	0	61	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29977	X	26218	-0-	-3759	-0-	21309	3	4909	9	Y	4463	4426	0	37	8	-0-
11	29010	X	25559	-0-	-3451	-0-	20661	3	4898	9	Y	4453	4392	0	61	8	-0-
12	29977	X	25719	-0-	-4258	-0-	20785	3	4934	9	Y	4485	4410	0	75	8	-0-
01	28024	X	25381	-0-	-2643	-0-	20516	3	4865	9	Y	4423	4370	0	53	8	-0-
02	24108	X	22319	-0-	-1789	-0-	18010	3	4309	9	Y	3917	3846	0	71	8	-0-
03	26412	X	26023	-0-	-389	-0-	21460	3	4563	9	Y	4148	4072	0	76	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875

10	9238	X	4439	-0-	-4799	-0-	2726	3	1713	9	N	1557	1544	0	13	8	-0-
11	8220	X	2166	-0-	-6054	-0-	586	3	1580	9	N	1436	1419	0	17	8	-0-
12	8494	X	3846	-0-	-4648	-0-	2195	3	1651	9	N	1501	1490	0	11	8	-0-
01	7905	X	5082	-0-	-2823	-0-	3558	3	1524	9	N	1385	1373	0	12	8	-0-
02	5152	X	4894	-0-	-258	-0-	3361	3	1533	9	N	1394	1376	0	18	8	-0-
*03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	4110	3	1555	9	N	1414	1394	0	20	8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

10	5270	X	3934	-0-	-1336	-0-	1121	3	2813	9	Y	2557	2553	0	4	8	11
11	5100	X	3685	-0-	-1415	-0-	1318	3	2367	9	Y	2152	2142	0	11	8	10
12	5270	X	5158	-0-	-112	-0-	2597	3	2561	9	Y	2328	2303	0	23	8	12
*01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	1925	3	3684	9	Y	3349	3315	0	26	8	20
*02	4396	X	2293	-0-	-2103	-0-	433	3	1860	9	Y	1691	1680	0	23	8	8
03	5177	X	4218	-0-	-959	-0-	1757	3	2461	9	Y	2237	2230	0	6	8	9

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

10	35805	X	32559	-0-	-3246	-0-	26708	3	5851	9	Y	5319	5281	0	38	8	-0-
11	34350	X	28968	-0-	-5382	-0-	23740	3	5228	9	Y	4753	4698	0	55	8	-0-
12	35495	X	30415	-0-	-5080	-0-	24927	3	5488	9	Y	4989	4918	0	71	8	-0-
01	33201	X	27381	-0-	-5820	-0-	22469	3	4912	9	Y	4465	4419	0	46	8	-0-
02	29400	X	24020	-0-	-5380	-0-	19587	3	4433	9	Y	4030	3967	0	63	8	-0-
03	32550	X	30786	-0-	-1764	-0-	25290	3	5496	9	Y	4996	4925	0	71	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	2521	3	744	9	N	676	675	0	1	8	-0-
11	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	4070	3	2232	9	N	2029	2020	0	9	8	-0-
12	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	12219	3	4190	9	N	3809	3776	0	33	8	-0-
01	27799	X	27799	-0-	-0-	-0-	22521	3	5278	9	N	4798	4757	0	41	8	-0-
02	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	18529	3	4109	9	N	3735	3694	0	41	8	-0-
*03	48656	X	48656	-0-	-0-	-0-	44145	3	4511	9	N	4101	4049	0	52	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

10	44744	X	44744	-0-	-0-	-0-	1	1	34504	3	Y	9308	9283	0	25	8	-0-
							10239	9									
11	52202	X	52202	-0-	-0-	-0-	42687	3	9515	9	Y	8650	8605	0	45	8	-0-
12	54127	X	54127	-0-	-0-	-0-	44401	3	9726	9	Y	8842	8784	0	58	8	-0-
01	39153	X	37912	-0-	-1241	-0-	28697	3	9215	9	Y	8377	8326	0	51	8	-0-
02	35784	X	30660	-0-	-5124	-0-	23034	3	7626	9	Y	6933	6877	0	56	8	-0-
*03	60681	X	60681	-0-	-0-	-0-	51616	3	9065	9	Y	8241	8167	0	74	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56482	X	48115	-0-	-8367	-0-	38994	3	9121	9	N	8292	8191	0	101	8	-0-
11	53790	X	44618	-0-	-9172	-0-	36008	3	8610	9	N	7827	7676	0	151	8	-0-
12	53816	X	44000	-0-	-9816	-0-	35650	3	8350	9	N	7591	7538	0	53	8	-0-
01	51398	X	44928	-0-	-6470	-0-	36417	3	8511	9	N	7737	7650	0	87	8	-0-
02	44772	X	38801	-0-	-5971	-0-	31279	3	7522	9	N	6838	6713	0	125	8	-0-
03	48112	X	41084	-0-	-7028	-0-	33092	3	7992	9	N	7265	6963	0	302	8	-0-

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

10	8215	X	6373	-0-	-1842	-0-	3	1	5025	2	N	1223	1121	0	17	8	593
							1345	9									
11	7950	X	6227	-0-	-1723	-0-	3	1	4720	2	N	1367	1403	0	28	8	529
							1504	9									
12	8215	X	7135	-0-	-1080	-0-	3	1	5648	2	N	1349	1306	0	36	8	536
							1484	9									
01	7595	X	6119	-0-	-1476	-0-	2	1	4786	2	N	1210	1221	0	18	8	507
							1331	9									
02	6664	X	5308	-0-	-1356	-0-	2	1	4098	2	N	1098	996	0	30	8	579
							1208	9									
03	7130	X	7079	-0-	-51	-0-	3	1	5624	2	N	1320	1333	0	30	8	536
							1452	9									

APC FEE 1-50 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575

10	18800	X	18800	-0-	-0-	-0-	15182	2	256	4	Y	3056	2990	0	65	8	13
							3362	9									
11	31052	X	31052	-0-	-0-	-0-	25655	2	443	4	Y	4504	4422	0	75	8	20
							4954	9									
12	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	14597	2	268	4	Y	3198	3115	0	87	8	16
							3518	9									
*01	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	19156	2	330	4	Y	3664	3581	0	78	8	21
							4030	9									
*02	28392	X	20004	-0-	-8388	-0-	16418	2	261	4	Y	3023	2903	0	126	8	15
							3325	9									
03	31434	X	18830	-0-	-12604	-0-	14794	2	275	4	Y	3419	3373	0	47	8	14
							3761	9									

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703

10	43493	X	38716	-0-	-4777	-0-	30729	3	7987	9	Y	7261	7251	0	15	8	36
11	41100	X	33446	-0-	-7654	-0-	26479	3	6967	9	Y	6334	6317	0	22	8	31
12	39153	X	33951	-0-	-5202	-0-	26514	3	7437	9	Y	6761	6734	0	23	8	35
01	38719	X	32377	-0-	-6342	-0-	25168	3	7209	9	Y	6554	6523	0	30	8	36
02	30828	X	22836	-0-	-7992	-0-	17322	3	5514	9	Y	5013	5009	0			40
03	34131	X	31794	-0-	-2337	-0-	24676	3	7118	9	Y	6471	6469	0	16	8	26

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102

10	22165	X	19671	-0-	-2494	-0-	15749	3	3922	9	N	3565	3520	0	22	8	98
11	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	17813	3	3912	9	N	3556	3498	0	40	8	116
12	27521	X	27521	-0-	-0-	-0-	22464	3	5057	9	N	4597	4586	0	7	8	120
01	21401	X	21401	-0-	-0-	-0-	17929	3	3472	9	N	3156	3138	0	16	8	122
02	20272	X	18415	-0-	-1857	-0-	15004	3	3411	9	N	3101	3094	0	26	8	103
03	24707	X	11032	-0-	-13675	-0-	8513	3	2519	9	N	2290	2273	0	40	8	80

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35402 X	32363	-0-	-3039	-0-	25548	3	6815	9	N	6195	6177	0	18	8	-0-
11	34260 X	28450	-0-	-5810	-0-	22378	3	6072	9	N	5520	5490	0	30	8	-0-
12	35402 X	27316	-0-	-8086	-0-	21487	3	5829	9	N	5299	5259	0	40	8	-0-
01	35340 X	26052	-0-	-9288	-0-	20524	3	5528	9	N	5025	4990	0	35	8	-0-
02	31304 X	21493	-0-	-9811	-0-	16701	3	4792	9	N	4356	4319	0	37	8	-0-
03	32364 X	26380	-0-	-5984	-0-	20922	3	5458	9	N	4962	4910	0	52	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

10	19778 X	15213	-0-	-4565	-0-	11153	3	4060	9	N	3691	3685	0	6	8	-0-
11	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	15647	3	4294	9	N	3904	3891	0	13	8	-0-
12	19778 X	18679	-0-	-1099	-0-	13924	3	4755	9	N	4323	4323	0			-0-
01	19189 X	17906	-0-	-1283	-0-	13938	3	3968	9	N	3607	3605	0	2	8	-0-
02	18620 X	16883	-0-	-1737	-0-	12613	3	4270	9	N	3882	3881	0	1	8	-0-
*03	21233 X	21233	-0-	-0-	-0-	16090	3	5143	9	N	4675	4671	0	4	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

10	27404 X	15147	-0-	-12257	-0-	11774	3	3373	9	Y	3066	3061	0	5	8	-0-
11	26520 X	5523	-0-	-20997	-0-	4725	3	798	9	Y	725	714	0	11	8	-0-
12	27404 X	-0-	-0-	-27404	-0-					Y	4	4	8			-0-
01	27404 X	-0-	-0-	-27404	-0-					Y	-0-					-0-
02	25620 X	19102	-0-	-6518	-0-	16598	3	2504	9	Y	2276	2275	0	1	8	-0-
*03	47827 X	47827	-0-	-0-	-0-	43129	3	4698	9	Y	4271	4267	0	4	8	-0-

QUESO 34-153 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827

10	36704 X	15723	-0-	-20981	-0-	10770	3	219	4	Y	4304	4284	0	35	8	21
						4734	9									
11	23640 X	5	-0-	-23635	-0-	2	4	3	9	Y	3	21	0	3	8	-0-
12	24149 X	17472	-0-	-6677	-0-	11671	3	280	4	Y	5019	4875	0	118	8	26
						5521	9									
01	24149 X	18455	-0-	-5694	-0-	12355	3	274	4	Y	5296	5180	0	113	8	29
						5826	9									
02	17164 X	16116	-0-	-1048	-0-	10648	3	243	4	Y	4750	4675	0	67	8	37
						5225	9									
*03	24203 X	24203	-0-	-0-	-0-	17231	3	309	4	Y	6057	6015	0	55	8	24
						6663	9									

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

10	38471 X	26003	-0-	-12468	-0-	21284	3	4719	9	N	4290	4278	0	12	8	-0-
11	32460 X	26706	-0-	-5754	-0-	21843	3	4863	9	N	4421	4396	0	25	8	-0-
12	33542 X	23159	-0-	-10383	-0-	18861	3	4298	9	N	3907	3881	0	26	8	-0-
01	31930 X	25911	-0-	-6019	-0-	21227	3	4684	9	N	4258	4233	0	25	8	-0-
02	28308 X	15637	-0-	-12671	-0-	12929	3	2708	9	N	2462	2434	0	28	8	-0-
03	27590 X	24634	-0-	-2956	-0-	20161	3	4473	9	N	4066	4018	0	48	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

10	55614 X	44099	-0-	-11515	-0-	35597	3	8502	9	N	7729	7695	0	34	8	-0-
11	43740 X	35181	-0-	-8559	-0-	28577	3	6604	9	N	6004	5938	0	66	8	-0-
12	40982 X	37096	-0-	-3886	-0-	30148	3	6948	9	N	6316	6243	0	73	8	-0-
01	44113 X	37482	-0-	-6631	-0-	30452	3	7030	9	N	6391	6328	0	63	8	-0-
02	39844 X	31607	-0-	-8237	-0-	25657	3	5950	9	N	5409	5332	0	77	8	-0-
03	44113 X	36823	-0-	-7290	-0-	29827	3	6996	9	N	6360	6249	0	111	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20956	X	17632	-0-	-3324	-0-	13846	3	176	4	N	3282	3293	1	25	8	418
							3610	9									
11	19980	X	17174	-0-	-2806	-0-	13619	3	180	4	N	3068	3250	1	50	8	186
							3375	9									
12	18848	X	16861	-0-	-1987	-0-	13643	3	164	4	N	2776	2417	1	20	8	525
							3054	9									
01	17949	X	16246	-0-	-1703	-0-	13140	3	159	4	N	2679	3038	1	32	8	134
							2947	9									
02	16212	X	13404	-0-	-2808	-0-	10385	3	149	4	N	2609	2509	1	62	8	172
							2870	9									
03	17732	X	16999	-0-	-733	-0-	13274	3	215	4	N	3191	2994	1	60	8	309
							3510	9									

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

10	34472	X	31711	-0-	-2761	-0-	26431	3	5280	9	N	4800	4772	0	28	8	-0-
11	40107	X	40107	-0-	-0-	-0-	34641	3	5466	9	N	4969	4910	0	59	8	-0-
12	47143	X	47143	-0-	-0-	-0-	41014	3	6129	9	N	5572	5502	0	70	8	-0-
01	32116	X	30611	-0-	-1505	-0-	25193	3	5418	9	N	4925	4869	0	56	8	-0-
02	37436	X	24493	-0-	-12943	-0-	19848	3	4645	9	N	4223	4154	0	69	8	-0-
03	41447	X	32027	-0-	-9420	-0-	26718	3	5309	9	N	4826	4717	0	109	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286441 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814

10	35098	X	35098	-0-	-0-	-0-	1	1	27338	3	Y	7054	7022	0	32	8	-0-
							7759	9									
11	42427	X	42427	-0-	-0-	-0-	34902	3	7525	9	Y	6841	6775	0	66	8	-0-
12	43192	X	43192	-0-	-0-	-0-	36333	3	6859	9	Y	6235	6161	0	74	8	-0-
01	34875	X	30843	-0-	-4032	-0-	24609	3	6234	9	Y	5667	5601	0	66	8	-0-
02	29176	X	25648	-0-	-3528	-0-	20437	3	5211	9	Y	4737	4662	0	75	8	-0-
*03	56044	X	56044	-0-	-0-	-0-	48503	3	7541	9	Y	6855	6736	0	119	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

10	32085	X	28501	-0-	-3584	-0-	23270	3	5231	9	Y	4755	4737	0	25	8	63
11	30720	X	27946	-0-	-2774	-0-	22931	3	5015	9	Y	4559	4494	0	56	8	72
12	31589	X	28207	-0-	-3382	-0-	23282	3	4925	9	Y	4477	4412	0	63	8	74
01	31054	X	31054	-0-	-0-	-0-	23299	3	7755	9	Y	7050	6993	0	58	8	73
02	26964	X	23572	-0-	-3392	-0-	19888	3	3684	9	Y	3349	3265	0	71	8	86
03	28892	X	26191	-0-	-2701	-0-	21581	3	4610	9	Y	4191	4104	0	99	8	74

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214

10	33418	X	30778	-0-	-2640	-0-	25487	3	5291	9	N	4810	4794	0	16	8	-0-
11	31590	X	28797	-0-	-2793	-0-	23544	3	5253	9	N	4775	4724	0	51	8	-0-
12	31620	X	29973	-0-	-1647	-0-	24741	3	5232	9	N	4756	4704	0	52	8	-0-
01	30783	X	28475	-0-	-2308	-0-	24035	3	4440	9	N	4036	3982	0	54	8	-0-
02	27804	X	25436	-0-	-2368	-0-	21068	3	4368	9	N	3971	3910	0	61	8	-0-
03	30783	X	29276	-0-	-1507	-0-	24357	3	4919	9	N	4472	4381	0	91	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24371	X	24371	-0-	-0-	-0-	20975	3	148	4	N	2953	2858	1	15	8	154
							3248	9									
11	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	20194	3	131	4	N	2545	2576	1	17	8	106
							2800	9									
12	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	15415	3	117	4	N	2254	2255	1	18	8	87
							2479	9									
01	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	13983	3	112	4	N	2210	2129	1	14	8	154
							2431	9									
02	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	8770	3	74	4	N	1437	1523	1	11	8	57
							1581	9									
*03	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	4482	3	126	4	N	2488	2323	1	13	8	209
							2737	9									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

10	29543	X	26091	-0-	-3452	-0-	21855	3	4236	9	N	3851	3816	0	35	8	-0-
11	28590	X	24728	-0-	-3862	-0-	21580	3	3148	9	N	2862	2806	0	56	8	-0-
12	29543	X	28520	-0-	-1023	-0-	23897	3	4623	9	N	4203	4178	0	25	8	-0-
01	26474	X	26443	-0-	-31	-0-	21858	3	4585	9	N	4168	4131	0	37	8	-0-
02	23576	X	19261	-0-	-4315	-0-	15767	3	3494	9	N	3176	3107	0	69	8	-0-
*03	28876	X	28876	-0-	-0-	-0-	24022	3	4854	9	N	4413	4341	0	72	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630

10	31465	X	28696	-0-	-2769	-0-	22623	3	6073	9	N	5521	5476	0	45	8	-0-
11	30264	X	30264	-0-	-0-	-0-	24277	3	5987	9	N	5443	5371	0	72	8	-0-
12	29091	X	29091	-0-	-0-	-0-	23976	3	5115	9	N	4650	4617	0	33	8	-0-
01	28706	X	27547	-0-	-1159	-0-	22006	3	5541	9	N	5037	4991	0	46	8	-0-
02	28252	X	24410	-0-	-3842	-0-	19626	3	4784	9	N	4349	4260	0	89	8	-0-
03	31279	X	5574	-0-	-25705	-0-	239	3	5335	9	N	4850	4768	0	82	8	-0-

BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

10	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	22855	3	140	4	N	1938	1798	0	19	8	229
							2132	9									
11	27777	X	27777	-0-	-0-	-0-	25297	3	157	4	N	2112	2155	0	48	8	138
							2323	9									
12	29992	X	29992	-0-	-0-	-0-	27278	3	169	4	N	2314	2212	0	56	8	184
							2545	9									
01	24639	X	24639	-0-	-0-	-0-	22078	3	162	4	N	2181	2157	0	50	8	158
							2399	9									
02	23082	X	23082	-0-	-0-	-0-	20765	3	150	4	N	1970	1886	0	75	8	167
							2167	9									
*03	18120	X	18120	-0-	-0-	-0-	15347	3	182	4	N	2355	2229	0	115	8	178
							2591	9									

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

10	31248	X	23774	-0-	-7474	-0-	20872	3	2902	9	Y	2638	2606	0	32	8	-0-
11	30240	X	23094	-0-	-7146	-0-	20695	3	2399	9	Y	2181	2127	0	54	8	-0-
12	31248	X	25156	-0-	-6092	-0-	22186	3	2970	9	Y	2700	2656	0	44	8	-0-
01	27156	X	23875	-0-	-3281	-0-	21220	3	2655	9	Y	2414	2369	0	45	8	-0-
02	23324	X	18294	-0-	-5030	-0-	16332	3	1962	9	Y	1784	1733	0	51	8	-0-
*03	26641	X	26641	-0-	-0-	-0-	23980	3	2661	9	Y	2419	2336	0	83	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55676	X	50477	-0-	-5199	-0-	43272	3	7205	9	N	6550	6502	0	48	8	-0-
11	49636	X	49636	-0-	-0-	-0-	42311	3	7325	9	N	6659	6597	0	62	8	-0-
12	50101	X	50101	-0-	-0-	-0-	42872	3	7229	9	N	6572	6538	0	34	8	-0-
01	50719	X	50719	-0-	-0-	-0-	43974	3	6745	9	N	6132	6089	0	43	8	-0-
02	41457	X	41457	-0-	-0-	-0-	35745	3	5712	9	N	5193	5144	0	49	8	-0-
*03	48435	X	48435	-0-	-0-	-0-	41481	3	6954	9	N	6322	6265	0	57	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438

10	23281	X	21926	-0-	-1355	-0-	17528	3	4398	9	N	3998	3979	0	19	8	-0-
11	22530	X	20415	-0-	-2115	-0-	16333	3	4082	9	N	3711	3671	0	40	8	-0-
12	23281	X	19066	-0-	-4215	-0-	15038	3	4028	9	N	3662	3625	0	37	8	-0-
01	23188	X	18801	-0-	-4387	-0-	14874	3	3927	9	N	3570	3534	0	36	8	-0-
02	20944	X	16483	-0-	-4461	-0-	12907	3	3576	9	N	3251	3202	0	49	8	-0-
03	21917	X	16827	-0-	-5090	-0-	13043	3	3784	9	N	3440	3374	0	66	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217

10	26445	X	26445	-0-	-0-	-0-	21081	3	5364	9	N	4876	4821	0	55	8	-0-
11	20992	X	20992	-0-	-0-	-0-	17295	3	3697	9	N	3361	3288	0	73	8	-0-
12	32333	X	22799	-0-	-9534	-0-	19387	3	3412	9	N	3102	3064	0	38	8	-0-
01	32333	X	19535	-0-	-12798	-0-	16992	3	2543	9	N	2312	2266	0	46	8	-0-
02	29204	X	19274	-0-	-9930	-0-	15422	3	3852	9	Y	3502	3429	0	73	8	-0-
*03	28335	X	28335	-0-	-0-	-0-	24443	3	3892	9	Y	3538	3442	0	96	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541

10	26718	X	26718	-0-	-0-	-0-	23526	3	3192	9	N	2902	2879	0	23	8	-0-
11	32538	X	32538	-0-	-0-	-0-	28758	3	3780	9	N	3436	3397	0	39	8	-0-
12	28872	X	28872	-0-	-0-	-0-	25505	3	3367	9	N	3061	3046	0	15	8	-0-
01	26722	X	25059	-0-	-1663	-0-	21854	3	3205	9	N	2914	2894	0	20	8	-0-
02	30380	X	21514	-0-	-8866	-0-	19000	3	2514	9	Y	2285	2250	0	35	8	-0-
03	33635	X	17162	-0-	-16473	-0-	15032	3	2130	9	Y	1936	1910	0	26	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401

10	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	13961	3	4319	9	N	3926	3897	0	29	8	-0-
11	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	10548	3	3659	9	N	3326	3287	0	39	8	-0-
12	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	14888	3	4495	9	N	4086	4065	0	21	8	-0-
01	18290	X	10950	-0-	-7340	-0-	8309	3	2641	9	N	2401	2381	0	20	8	-0-
02	16520	X	53	-0-	-16467	-0-	2	3	51	9	Y	46	41	0	5	8	-0-
03	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					Y	11	9	0	2	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261

10	51088	X	45468	-0-	-5620	-0-	37038	3	8430	9	N	7664	7602	0	62	8	-0-
11	49440	X	42561	-0-	-6879	-0-	34700	3	7861	9	N	7146	7049	0	97	8	-0-
12	47337	X	42884	-0-	-4453	-0-	35162	3	7722	9	N	7020	6976	0	44	8	-0-
01	45477	X	40753	-0-	-4724	-0-	33360	3	7393	9	N	6721	6654	0	67	8	-0-
02	41076	X	35735	-0-	-5341	-0-	29106	3	6629	9	N	6026	5895	0	131	8	-0-
*03	53974	X	53974	-0-	-0-	-0-	46658	3	7316	9	N	6651	6533	0	118	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEDICINE BOW 56-1-23 WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25947	X	21510	-0-	-4437	-0-	1	1	15574	3	N	5395	5292	0	103	8	-0-
							5935	9									
11	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	1	1	14977	3	N	5185	5098	0	87	8	-0-
							5704	9									
12	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	1	1	15794	3	N	5263	5214	0	49	8	-0-
							5789	9									
01	22569	X	22569	-0-	-0-	-0-	1	1	17043	3	N	5023	4982	0	41	8	-0-
							5525	9									
02	19432	X	17601	-0-	-1831	-0-	1	1	12790	3	N	4373	4319	0	54	8	-0-
							4810	9									
03	21576	X	19770	-0-	-1806	-0-	1	1	14282	3	N	4988	4913	0	75	8	-0-
							5487	9									

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290

10	48732	X	33716	-0-	-15016	-0-	24934	3	8782	9	N	7984	7862	1	34	8	223
11	47160	X	32637	-0-	-14523	-0-	24711	3	7926	9	N	7205	7164	1	61	8	203
12	42253	X	31485	-0-	-10768	-0-	23478	3	8007	9	N	7279	7199	1	55	8	228
01	42253	X	28231	-0-	-14022	-0-	21217	3	7014	9	N	6376	164	0	6160	1	231
													49	8			
02	34328	X	22289	-0-	-12039	-0-	17337	3	4952	9	N	4502	3768	0	420	1	446
													99	8			
03	33728	X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	6068	6007	0	39	8	468

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

10	57629	X	54194	-0-	-3435	-0-	44040	3	10154	9	N	9231	9179	0	52	8	-0-
11	55770	X	50075	-0-	-5695	-0-	40831	3	9244	9	N	8404	8336	0	68	8	-0-
12	56079	X	48852	-0-	-7227	-0-	39490	3	9362	9	N	8511	8474	0	37	8	-0-
01	55180	X	47770	-0-	-7410	-0-	38683	3	9087	9	N	8261	8213	0	48	8	-0-
02	49840	X	39089	-0-	-10751	-0-	31768	3	7321	9	N	6655	6601	0	54	8	-0-
*03	68246	X	68246	-0-	-0-	-0-	59675	3	8571	9	N	7792	7727	0	65	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075

10	57815	X	42750	-0-	-15065	-0-	35556	3	7194	9	N	6540	6426	0	114	8	-0-
11	53490	X	29611	-0-	-23879	-0-	24775	3	4836	9	N	4396	4254	0	142	8	-0-
12	49910	X	33972	-0-	-15938	-0-	28922	3	5050	9	N	4591	4519	0	72	8	-0-
01	49352	X	35327	-0-	-14025	-0-	30162	3	5165	9	N	4695	4594	0	101	8	-0-
02	38612	X	31252	-0-	-7360	-0-	26820	3	4432	9	N	4029	3882	0	147	8	-0-
03	42749	X	39898	-0-	-2851	-0-	34369	3	5529	9	N	5026	4871	0	155	8	-0-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717

10	58249	X	44266	-0-	-13983	-0-	34283	3	9983	9	N	9075	8997	0	71	8	249
11	54390	X	35952	-0-	-18438	-0-	28417	3	7535	9	N	6850	6774	0	103	8	222
12	56203	X	46371	-0-	-9832	-0-	36035	3	10336	9	N	9396	9331	0	43	8	244
01	54343	X	19076	-0-	-35267	-0-	14646	3	4430	9	N	4027	4086	0	30	8	155
02	45500	X	31892	-0-	-13608	-0-	24026	3	7866	9	N	7151	6968	0	102	8	236
03	46376	X	33801	-0-	-12575	-0-	29598	3	4203	9	N	3821	3774	0	153	8	130

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347

10	20026	X	19252	-0-	-774	-0-	13561	3	5691	9	N	5174	3674	0	1500	8	-0-
11	19380	X	16786	-0-	-2594	-0-	11735	3	5051	9	N	4592	3209	0	1383	8	-0-
12	20026	X	15753	-0-	-4273	-0-	12009	3	3744	9	N	3404	3260	0	144	8	-0-
01	19251	X	12675	-0-	-6576	-0-	9554	3	3121	9	N	2837	2764	0	73	8	-0-
02	17388	X	11828	-0-	-5560	-0-	8808	3	3020	9	N	2745	2563	0	182	8	-0-
03	19251	X	15052	-0-	-4199	-0-	11176	3	3876	9	N	3524	3012	0	512	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HELIOS 56-2-30 WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26567	X	19314	-0-	-7253	-0-	16012	3	3302	9	N	3002	2964	0	38	8	-0-
11	25710	X	23007	-0-	-2703	-0-	18845	3	4162	9	N	3784	3723	0	61	8	-0-
12	25420	X	22363	-0-	-3057	-0-	18743	3	3620	9	N	3291	3266	0	25	8	-0-
01	23746	X	20535	-0-	-3211	-0-	17002	3	3533	9	N	3212	3183	0	29	8	-0-
02	21476	X	16892	-0-	-4584	-0-	13821	3	3071	9	N	2792	2760	0	32	8	-0-
03	23777	X	20481	-0-	-3296	-0-	16573	3	3908	9	N	3553	3511	0	42	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364

10	77531	X	67416	-0-	-10115	-0-	55786	3	11630	9	N	10573	10487	0	86	8	-0-
11	75030	X	62809	-0-	-12221	-0-	52154	3	10655	9	N	9686	9573	0	113	8	-0-
12	73098	X	62162	-0-	-10936	-0-	51532	3	10630	9	N	9664	9605	0	59	8	-0-
01	73098	X	44484	-0-	-28614	-0-	36029	3	8455	9	N	7686	7628	0	58	8	-0-
02	65996	X	50323	-0-	-15673	-0-	41446	3	8877	9	N	8070	7982	0	88	8	-0-
03	67425	X	60608	-0-	-6817	-0-	50239	3	10369	9	N	9426	9320	0	106	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117

10	39742	X	37148	-0-	-2594	-0-	31560	3	5588	9	N	5080	5043	0	37	8	-0-
11	38460	X	35050	-0-	-3410	-0-	29749	3	5301	9	N	4819	4772	0	47	8	-0-
12	39742	X	34202	-0-	-5540	-0-	28933	3	5269	9	N	4790	4765	0	25	8	-0-
01	38378	X	32698	-0-	-5680	-0-	27712	3	4986	9	N	4533	4501	0	32	8	-0-
02	33544	X	27288	-0-	-6256	-0-	23163	3	4125	9	N	3750	3714	0	36	8	-0-
03	37138	X	31492	-0-	-5646	-0-	26733	3	4759	9	N	4326	4283	0	43	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516

10	47399	X	39057	-0-	-8342	-0-	31237	3	7820	9	N	7109	7032	0	77	8	-0-
11	44430	X	37851	-0-	-6579	-0-	30033	3	7818	9	N	7107	7020	0	87	8	-0-
12	45911	X	38637	-0-	-7274	-0-	30950	3	7687	9	N	6988	6926	0	62	8	-0-
01	43555	X	33213	-0-	-10342	-0-	26502	3	6711	9	N	6101	6043	0	58	8	-0-
02	38360	X	19578	-0-	-18782	-0-	15102	3	4476	9	N	4069	3985	0	84	8	-0-
*03	43646	X	43646	-0-	-0-	-0-	34171	3	9475	9	N	8614	8477	0	137	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164

10	68479	X	61167	-0-	-7312	-0-	50977	3	10190	9	N	9264	9195	0	69	8	-0-
11	66000	X	57774	-0-	-8226	-0-	48406	3	9368	9	N	8516	8428	0	88	8	-0-
12	66495	X	57489	-0-	-9006	-0-	48473	3	9016	9	N	8196	8149	0	47	8	-0-
01	64139	X	29428	-0-	-34711	-0-	24530	3	4898	9	N	4453	4400	0	53	8	-0-
02	55244	X	-0-	-0-	-55244	-0-					N	56	56	8			-0-
03	61163	X	-0-	-0-	-61163	-0-					N	60	60	8			-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

10	41540	X	38358	-0-	-3182	-0-	32332	3	6026	9	N	5478	5428	0	50	8	-0-
11	42780	X	39379	-0-	-3401	-0-	33151	3	6228	9	N	5662	5593	0	69	8	-0-
12	46655	X	41762	-0-	-4893	-0-	34034	3	7728	9	N	7025	6988	0	37	8	-0-
01	46655	X	32563	-0-	-14092	-0-	27292	3	5271	9	N	4792	4750	0	42	8	-0-
02	42140	X	31039	-0-	-11101	-0-	26074	3	4965	9	N	4514	4462	0	52	8	-0-
03	41757	X	36010	-0-	-5747	-0-	30396	3	5614	9	N	5104	5041	0	63	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806

10	46903	X	42450	-0-	-4453	-0-	35089	3	7361	9	N	6692	6659	0	33	8	-0-
11	45390	X	39278	-0-	-6112	-0-	32776	3	6502	9	N	5911	5869	0	42	8	-0-
12	46903	X	38427	-0-	-8476	-0-	32263	3	6164	9	N	5604	5581	0	23	8	-0-
01	42749	X	36607	-0-	-6142	-0-	30656	3	5951	9	N	5410	5380	0	30	8	-0-
02	38332	X	33268	-0-	-5064	-0-	28209	3	5059	9	N	4599	4564	0	35	8	-0-
*03	63358	X	63358	-0-	-0-	-0-	57704	3	5654	9	N	5140	5099	0	41	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78089	X	23065	-0-	-55024	-0-	18623	3	4442	9	N	4038	4014	0	24	8	-0-
11	75570	X	52936	-0-	-22634	-0-	42616	3	10320	9	N	9382	9300	0	82	8	-0-
12	73873	X	54433	-0-	-19440	-0-	44422	3	10011	9	N	9101	9059	0	42	8	-0-
01	61008	X	58126	-0-	-2882	-0-	48047	3	10079	9	N	9163	9109	0	54	8	-0-
02	49420	X	43238	-0-	-6182	-0-	35249	3	7989	9	N	7263	7206	0	57	8	-0-
03	54715	X	9481	-0-	-45234	-0-	457	3	9024	9	N	8204	8133	0	71	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502

10	35402	X	31773	-0-	-3629	-0-	25405	3	6368	9	N	5789	5715	0	74	8	-0-
11	33390	X	29569	-0-	-3821	-0-	24269	3	5300	9	N	4818	4700	0	118	8	-0-
12	34503	X	32366	-0-	-2137	-0-	25932	3	6434	9	N	5849	5793	0	56	8	-0-
01	34503	X	29361	-0-	-5142	-0-	24963	3	4398	9	N	3998	3919	0	79	8	-0-
02	30828	X	28671	-0-	-2157	-0-	23211	3	5460	9	N	4964	4807	0	157	8	-0-
03	32364	X	27382	-0-	-4982	-0-	22105	3	5277	9	N	4797	4663	0	134	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009

10	15748	X	10317	-0-	-5431	-0-	8119	3	2198	9	N	1998	1985	0	13	8	-0-
11	14280	X	5840	-0-	-8440	-0-	4517	3	1323	9	N	1203	1189	0	14	8	-0-
12	14756	X	9125	-0-	-5631	-0-	7260	3	1865	9	N	1695	1687	0	8	8	-0-
01	14043	X	2850	-0-	-11193	-0-	2399	3	451	9	N	410	406	0	4	8	-0-
02	12684	X	6922	-0-	-5762	-0-	6776	3	146	9	N	133	85	0	48	8	-0-
*03	25829	X	25829	-0-	-0-	-0-	22071	3	3758	9	N	3416	3361	0	55	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343

10	14787	X	13273	-0-	-1514	-0-	11265	2	2008	9	Y	1825	1817	0	6	8	24
11	14310	X	12755	-0-	-1555	-0-	10923	2	1832	9	Y	1665	1650	0	12	8	27
12	13671	X	12993	-0-	-678	-0-	11181	2	1812	9	Y	1647	1632	0	14	8	28
01	13671	X	12566	-0-	-1105	-0-	9948	2	2618	9	Y	2380	2371	0	12	8	25
02	11984	X	10152	-0-	-1832	-0-	8929	2	1223	9	Y	1112	1093	0	15	8	29
03	13268	X	10436	-0-	-2832	-0-	9002	2	1434	9	Y	1304	1289	0	21	8	23

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693

10	42439	X	35655	-0-	-6784	-0-	1	1	31818	3	N	3332	1825	0	1337	1	281
							171	4	3665	9			12	8			
11	41070	X	37446	-0-	-3624	-0-	1	1	33260	3	N	3638	3605	0	24	8	290
							183	4	4002	9							
12	42439	X	40887	-0-	-1552	-0-	1	1	35578	3	N	4624	4601	0	27	8	286
							222	4	5086	9							
01	42346	X	42230	-0-	-116	-0-	1	1	37334	3	N	4263	4258	0	24	8	267
							206	4	4689	9							
02	34944	X	24542	-0-	-10402	-0-	1	1	21886	3	N	2305	2343	0	26	8	203
							119	4	2536	9							
03	40889	X	9526	-0-	-31363	-0-	7871	3	68	4	N	1443	1353	0	38	8	255
							1587	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58404	X	-0-	-0-	-58404	-0-					N	323	166	0	123	1	10
													24	8			
11	30480	X	4001	-0-	-26479	-0-	1608	3	2393	9	N	2175	2050	0	81	8	54
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	3350	3	2842	9	N	2584	1998	0	528	1	77
													35	8			
01	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	7262	3	3749	9	N	3408	3351	0	47	8	87
02	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	15675	3	3377	9	N	3070	3017	0	45	8	95
*03	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	10374	3	4276	9	N	3887	3823	0	56	8	103

CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

10	56296	X	45688	-0-	-10608	-0-	35961	3	9727	9	N	8843	8813	0			569
11	51420	X	44379	-0-	-7041	-0-	35393	3	8986	9	N	8169	8202	0	1	8	535
12	50716	X	43784	-0-	-6932	-0-	35010	3	8774	9	N	7976	7957	0			554
01	50716	X	41738	-0-	-8978	-0-	33474	3	8264	9	N	7513	7447	0			620
02	41636	X	27214	-0-	-14422	-0-	21406	3	5808	9	N	5280	5277	0			623
03	45849	X	39051	-0-	-6798	-0-	30194	3	8857	9	N	8052	8124	0			551

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728

10	28799	X	25137	-0-	-3662	-0-	21616	3	3521	9	N	3201	3158	0	43	8	-0-
11	27390	X	24165	-0-	-3225	-0-	20829	3	3336	9	N	3033	2976	0	57	8	-0-
12	28303	X	24240	-0-	-4063	-0-	20930	3	3310	9	N	3009	2990	0	19	8	-0-
01	27776	X	22613	-0-	-5163	-0-	19964	3	2649	9	N	2408	2382	0	26	8	-0-
02	23380	X	20415	-0-	-2965	-0-	17505	3	2910	9	N	2645	2617	0	28	8	-0-
03	25141	X	21825	-0-	-3316	-0-	18753	3	3072	9	N	2793	2764	0	29	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969

10	47368	X	42459	-0-	-4909	-0-	35501	3	6958	9	N	6325	6266	0	59	8	-0-
11	45840	X	41162	-0-	-4678	-0-	34472	3	6690	9	N	6082	6001	0	81	8	-0-
12	47182	X	41758	-0-	-5424	-0-	35139	3	6619	9	N	6017	5984	0	33	8	-0-
01	45601	X	40048	-0-	-5553	-0-	33842	3	6206	9	N	5642	5599	0	43	8	-0-
02	39060	X	35069	-0-	-3991	-0-	29345	3	5724	9	N	5204	5154	0	50	8	-0-
*03	51283	X	51283	-0-	-0-	-0-	44939	3	6344	9	N	5767	5709	0	58	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775

10	25668	X	20200	-0-	-5468	-0-	15651	3	4549	9	N	4135	4096	0	39	8	-0-
11	24120	X	18186	-0-	-5934	-0-	13900	3	4286	9	N	3896	3842	0	54	8	-0-
12	23715	X	17428	-0-	-6287	-0-	13252	3	4176	9	N	3796	3776	0	20	8	-0-
01	22010	X	16533	-0-	-5477	-0-	12542	3	3991	9	N	3628	3603	0	25	8	-0-
02	18368	X	13966	-0-	-4402	-0-	10557	3	3409	9	N	3099	3071	0	28	8	-0-
03	20212	X	15400	-0-	-4812	-0-	11581	3	3819	9	N	3472	3437	0	35	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981

10	24645	X	19512	-0-	-5133	-0-	15332	2	180	4	Y	3636	3634	0	10	8	48
							4000	9									
11	23070	X	19937	-0-	-3133	-0-	15849	2	177	4	Y	3555	3523	0	23	8	57
							3911	9									
12	23839	X	3504	-0-	-20335	-0-	158	4	3346	9	Y	3042	3023	0	25	8	51
01	22878	X	3364	-0-	-19514	-0-	146	4	3218	9	Y	2925	2926	0	20	8	30
02	19292	X	2483	-0-	-16809	-0-	160	4	2323	9	Y	2112	2060	0	27	8	55
03	20615	X	17219	-0-	-3396	-0-	13545	2	161	4	Y	3194	3149	0	43	8	57
							3513	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23932	X	12526	-0-	-11406	-0-	8130	2	207	4	Y	3808	3800	0	17	8	50
							4189	9									
11	22350	X	17979	-0-	-4371	-0-	13458	2	238	4	Y	3894	3828	0	54	8	62
							4283	9									
12	23095	X	4202	-0-	-18893	-0-	202	4	4000	9	Y	3636	3599	0	38	8	61
01	13733	X	5092	-0-	-8641	-0-	259	4	4833	9	Y	4394	4354	0	56	8	45
02	16072	X	2951	-0-	-13121	-0-	226	4	2725	9	Y	2477	2388	0	71	8	63
03	17794	X	14569	-0-	-3225	-0-	10708	2	209	4	Y	3320	3225	0	100	8	58
							3652	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611

10	20956	X	20312	-0-	-644	-0-	16097	2	4215	9	Y	3832	3820	0	11	8	51
11	20280	X	18243	-0-	-2037	-0-	14539	2	3704	9	Y	3367	3342	0	22	8	54
12	20956	X	18911	-0-	-2045	-0-	15213	2	3698	9	Y	3362	3335	0	25	8	56
01	20305	X	18850	-0-	-1455	-0-	13471	2	5379	9	Y	4890	4873	0	22	8	51
02	18340	X	12452	-0-	-5888	-0-	10083	2	2369	9	Y	2154	2122	0	27	8	56
03	20305	X	18677	-0-	-1628	-0-	15171	2	3506	9	Y	3187	3142	0	44	8	57

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582

10	24741	X	24741	-0-	-0-	-0-	19355	2	5386	9	Y	4896	4885	0	16	8	65
11	22463	X	22463	-0-	-0-	-0-	17674	2	4789	9	Y	4354	4318	0	31	8	70
12	23210	X	23210	-0-	-0-	-0-	18550	2	4660	9	Y	4236	4201	0	34	8	71
01	24306	X	24306	-0-	-0-	-0-	17405	2	6901	9	Y	6274	6251	0	29	8	65
02	18788	X	16918	-0-	-1870	-0-	13901	2	3017	9	Y	2743	2702	0	35	8	71
*03	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	17901	2	4447	9	Y	4043	3985	0	57	8	72

GREYBULL 55-4-11 WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506

10	14880	X	4997	-0-	-9883	-0-	4162	3	37	4	Y	725	512	1	8	8	205
							798	9									
11	34415	X	34415	-0-	-0-	-0-	29029	3	227	4	Y	4690	4436	1	68	8	391
							5159	9									
12	31570	X	31570	-0-	-0-	-0-	26268	3	219	4	Y	4621	4689	1	68	8	255
							5083	9									
01	24754	X	24754	-0-	-0-	-0-	20162	3	190	4	Y	4002	3783	1	38	8	436
							4402	9									
02	32116	X	16637	-0-	-15479	-0-	14407	3	95	4	Y	1941	1938	1	49	8	390
							2135	9									
03	35557	X	21131	-0-	-14426	-0-	16111	3	214	4	Y	4369	4384	1	79	8	296
							4806	9									

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299

10	61225	X	38717	-0-	-22508	-0-	32884	3	5833	9	N	5303	5272	0	31	8	-0-
11	55050	X	8816	-0-	-46234	-0-	1559	3	7257	9	N	6597	6532	0	65	8	-0-
12	56451	X	55424	-0-	-1027	-0-	48614	3	6810	9	N	6191	6157	0	34	8	-0-
01	53723	X	49538	-0-	-4185	-0-	43739	3	5799	9	N	5272	5235	0	37	8	-0-
02	45248	X	44737	-0-	-511	-0-	38973	3	5764	9	N	5240	5189	0	51	8	-0-
*03	78036	X	78036	-0-	-0-	-0-	71804	3	6232	9	N	5665	5604	0	61	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

10	77624	X	51876	-0-	-25748	-0-	47101	3	4775	9	N	4341	4318	0	23	8	-0-
11	71760	X	-0-	-0-	-71760	-0-					N	5301	5262	0	39	8	-0-
12	70866	X	69966	-0-	-900	-0-	64350	3	5616	9	N	5105	5084	0	21	8	-0-
01	72177	X	72177	-0-	-0-	-0-	66860	3	5317	9	N	4834	4808	0	26	8	-0-
02	60004	X	55997	-0-	-4007	-0-	51432	3	4565	9	N	4150	4120	0	30	8	-0-
03	51863	X	-0-	-0-	-51863	-0-					N	4502	4467	0	35	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63767	X	41172	-0-	-22595	-0-	34004	3	7168	9	N	6516	6484	0	32	8	-0-
11	58590	X	50101	-0-	-8489	-0-	42716	3	7385	9	N	6714	6650	0	64	8	-0-
12	101406	X	101406	-0-	-0-	-0-	94389	3	7017	9	N	6379	6344	0	35	8	-0-
01	101862	X	101862	-0-	-0-	-0-	95256	3	6606	9	N	6005	5961	0	44	8	-0-
02	57036	X	44659	-0-	-12377	-0-	39255	3	5404	9	N	4913	4866	0	47	8	-0-
*03	83425	X	83425	-0-	-0-	-0-	76961	3	6464	9	N	5876	5816	0	60	8	-0-

MELVILLE STATE UNIT 2-6 WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6323	-0-	-652	-0-	1892	3	233	4	Y	3816	3795	1	42	8	54
							4198	9									
11	6690	X	5997	-0-	-693	-0-	1776	3	222	4	Y	3635	3539	1	66	8	84
							3999	9									
12	6913	X	6396	-0-	-517	-0-	2293	3	123	4	Y	3618	2618	0	1005	1	47
							3980	9					32	8			
01	6913	X	5695	-0-	-1218	-0-	1255	3	239	4	Y	3819	3745	0	53	8	68
							4201	9									
02	6020	X	3337	-0-	-2683	-0-	288	3	164	4	Y	2623	2532	0	81	8	78
							2885	9									
03	6324	X	3973	-0-	-2351	-0-	213	4	3760	9	Y	3418	3348	0	85	8	63

REDWOOD UNIT 2-19 WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13392	X	12771	-0-	-621	-0-	10394	3	130	4	Y	2043	2031	1	26	8	29
							2247	9									
11	12960	X	12078	-0-	-882	-0-	9668	3	120	4	Y	2082	2027	1	36	8	48
							2290	9									
12	13175	X	12532	-0-	-643	-0-	10024	3	68	4	Y	2218	1602	0	616	1	29
							2440	9					19	8			
01	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	10216	3	132	4	Y	2490	2453	0	21	8	45
							2739	9									
02	11648	X	9831	-0-	-1817	-0-	7731	3	94	4	Y	1824	1782	0	32	8	55
							2006	9									
03	12772	X	7341	-0-	-5431	-0-	5529	3	89	4	Y	1566	1553	0	39	8	29
							1723	9									

BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	15766	3	3564	9	Y	3240	3205	0	35	8	-0-
11	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	16283	3	3042	9	Y	2765	2708	0	57	8	-0-
12	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	17031	3	2698	9	Y	2453	2407	0	46	8	-0-
01	18693	X	17968	-0-	-725	-0-	15194	3	2774	9	Y	2522	2480	0	42	8	-0-
02	18032	X	14522	-0-	-3510	-0-	12382	3	2140	9	Y	1945	1892	0	53	8	-0-
03	19964	X	18962	-0-	-1002	-0-	16038	3	2924	9	Y	2658	2587	0	71	8	-0-

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38812	X	26978	-0-	-11834	-0-	24606	3	106	4	Y	2060	2053	1	19	8	83
							2266	9									
11	37560	X	31630	-0-	-5930	-0-	29242	3	114	4	Y	2067	2002	1	41	8	107
							2274	9									
12	38812	X	33554	-0-	-5258	-0-	31040	3	120	4	Y	2176	2175	1	36	8	72
							2394	9									
01	37975	X	34385	-0-	-3590	-0-	31833	3	122	4	Y	2209	2136	1	38	8	107
							2430	9									
02	31584	X	25865	-0-	-5719	-0-	23857	3	95	4	Y	1739	289	0	1385	1	130
							1913	9					42	8			
*03	34996	X	34996	-0-	-0-	-0-	32721	3	108	4	Y	1970	1924	0	57	8	119
							2167	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31403	X	28845	-0-	-2558	-0-	27219	3	1626	9	N	1478	1633	1	14	8	102
11	29880	X	29721	-0-	-159	-0-	27948	3	1773	9	N	1612	1450	1	15	8	249
12	30008	X	29870	-0-	-138	-0-	28099	3	1771	9	N	1610	1714	1	18	8	127
01	30008	X	15143	-0-	-14865	-0-	14123	3	1020	9	N	927	901	1	9	8	144
02	27748	X	20615	-0-	-7133	-0-	19101	3	1514	9	N	1376	1077	1	21	8	422
03	30721	X	29994	-0-	-727	-0-	27974	3	2020	9	N	1836	1992	1	15	8	251

TETON 56-2-26 UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33201	X	27577	-0-	-5624	-0-	22382	3	54	4	Y	4674	4418	0	246	8	122
							5141	9									
11	32130	X	22917	-0-	-9213	-0-	18721	3	40	4	Y	3778	3707	0	71	8	122
							4156	9									
12	32333	X	32324	-0-	-9	-0-	26666	3	55	4	Y	5094	5024	0	61	8	131
							5603	9									
01	31310	X	27872	-0-	-3438	-0-	23516	3	51	4	Y	3914	3833	0	62	8	150
							4305	9									
02	26180	X	24678	-0-	-1502	-0-	20411	3	41	4	Y	3842	3798	0	68	8	126
							4226	9									
03	32333	X	28678	-0-	-3655	-0-	23070	3	5608	9	Y	5098	4933	0	115	8	176

CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18972	X	16418	-0-	-2554	-0-	13134	2	170	4	Y	2831	2924	1	28	8	220
							3114	9									
11	18360	X	15801	-0-	-2559	-0-	12867	2	158	4	Y	2524	2405	1	32	8	307
							2776	9									
12	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	13699	2	155	4	Y	2377	2246	1	40	8	398
							2615	9									
01	16430	X	15166	-0-	-1264	-0-	12580	2	140	4	Y	2224	2400	1	30	8	192
							2446	9									
02	14840	X	10363	-0-	-4477	-0-	8246	2	116	4	Y	1819	1778	1	28	8	205
							2001	9									
03	16461	X	13589	-0-	-2872	-0-	11189	2	127	4	Y	2066	2067	1	21	8	183
							2273	9									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20411	X	20411	-0-	-0-	-0-	17046	2	17	4	Y	3044	2931	0	20	8	361
							3348	9									
11	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	16926	2	118	4	Y	2946	2979	0	36	8	292
							3241	9									
12	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	15875	2	124	4	Y	3105	3125	0	32	8	240
							3416	9									
01	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	14458	2	131	4	Y	3265	3235	0	25	8	245
							3592	9									
02	18928	X	16608	-0-	-2320	-0-	13033	2	125	4	Y	3136	2977	0	26	8	378
							3450	9									
03	20956	X	19228	-0-	-1728	-0-	15464	2	132	4	Y	3302	3319	0	42	8	319
							3632	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	11279	3	90	4	N	2114	2141	0	3	8	263
							2325	9									
11	12570	X	12301	-0-	-269	-0-	10387	3	71	4	N	1675	1729	0	4	8	205
							1843	9									
12	12989	X	6037	-0-	-6952	-0-	4565	3	56	4	N	1287	1292	0	2	8	198
							1416	9									
01	13175	X	8422	-0-	-4753	-0-	6945	3	59	4	N	1289	1221	0	5	8	261
							1418	9									
02	11900	X	6016	-0-	-5884	-0-	4509	3	88	4	N	1290	1289	0	58	8	204
							1419	9									
03	13175	X	6865	-0-	-6310	-0-	5446	3	56	4	N	1239	1241	0	9	8	193
							1363	9									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196

10	24490	X	20180	-0-	-4310	-0-	17081	2	3099	9	Y	2817	2800	0	17	8	334
11	23700	X	22515	-0-	-1185	-0-	19252	2	3263	9	Y	2966	2970	0	36	8	294
12	24490	X	22843	-0-	-1647	-0-	18717	2	4126	9	Y	3751	3717	0	38	8	290
01	22940	X	19858	-0-	-3082	-0-	16367	2	3491	9	Y	3174	3195	0	32	8	237
02	21028	X	15565	-0-	-5463	-0-	12665	2	2900	9	Y	2636	2524	0	32	8	317
03	23281	X	20356	-0-	-2925	-0-	16752	2	3604	9	Y	3276	3224	0	53	8	316

MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318

10	51026	X	39801	-0-	-11225	-0-	35307	3	4494	9	N	4085	4055	0	30	8	-0-
11	45300	X	38373	-0-	-6927	-0-	34261	3	4112	9	N	3738	3696	0	42	8	-0-
12	44795	X	38920	-0-	-5875	-0-	34877	3	4043	9	N	3675	3654	0	21	8	-0-
01	44795	X	36796	-0-	-7999	-0-	33323	3	3473	9	N	3157	3129	0	28	8	-0-
02	38080	X	28091	-0-	-9989	-0-	24959	3	3132	9	N	2847	2814	0	33	8	-0-
03	39804	X	35044	-0-	-4760	-0-	30945	3	4099	9	N	3726	3689	0	37	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432

10	58249	X	45067	-0-	-13182	-0-	36011	3	9056	9	N	8233	8190	0	43	8	-0-
11	52320	X	44192	-0-	-8128	-0-	35457	3	8735	9	N	7941	7883	0	58	8	-0-
12	50747	X	47394	-0-	-3353	-0-	38784	3	8610	9	N	7827	7796	0	31	8	-0-
01	49568	X	49568	-0-	-0-	-0-	40927	3	8641	9	N	7855	7816	0	39	8	-0-
02	41700	X	41700	-0-	-0-	-0-	34209	3	7491	9	N	6810	6764	0	46	8	-0-
*03	70796	X	70796	-0-	-0-	-0-	62889	3	7907	9	N	7188	7005	0	183	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138

10	48980	X	31060	-0-	-17920	-0-	25649	3	5411	9	N	4919	2836	0	2012	1	159
													35	8			
11	47400	X	34376	-0-	-13024	-0-	28614	3	5762	9	N	5238	5211	0	52	8	134
12	48980	X	39663	-0-	-9317	-0-	33496	3	6167	9	N	5606	4387	0	1155	1	169
													29	8			
01	39742	X	39196	-0-	-546	-0-	32961	3	6235	9	N	5668	5655	0	37	8	145
02	32860	X	32860	-0-	-0-	-0-	27657	3	5203	9	N	4730	4685	0	43	8	147
03	39649	X	38320	-0-	-1329	-0-	32198	3	6122	9	N	5565	5512	0	51	8	149

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44223	X	44223	-0-	-0-	-0-	35256	3	8967	9	N	8152	4686	0	3290	1	261
													164	8			
11	45522	X	45522	-0-	-0-	-0-	36791	3	8731	9	N	7937	7927	0	68	8	203
12	45930	X	45930	-0-	-0-	-0-	37558	3	8372	9	N	7611	5979	0	1568	1	230
													37	8			
01	45307	X	45307	-0-	-0-	-0-	36907	3	8400	9	N	7636	7624	0	47	8	195
02	37782	X	37782	-0-	-0-	-0-	30779	3	7003	9	N	6366	6310	0	54	8	197
*03	45294	X	45294	-0-	-0-	-0-	36813	3	8481	9	N	7710	7636	0	65	8	206

SEVENGILLS 55-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11842	X	11347	-0-	-495	-0-	8924	2	103	4	Y	2109	2105	0	6	8	28
							2320	9									
11	11460	X	4250	-0-	-7210	-0-	3293	2	40	4	Y	834	844	0	5	8	13
							917	9									
12	11842	X	4283	-0-	-7559	-0-	3483	2	37	4	Y	694	689	0	6	8	12
							763	9									
01	11346	X	11345	-0-	-1	-0-	8700	2	113	4	Y	2302	2276	0	14	8	24
							2532	9									
02	10248	X	8969	-0-	-1279	-0-	7222	2	108	4	Y	1490	1460	0	15	8	39
							1639	9									
03	11346	X	8959	-0-	-2387	-0-	7116	2	77	4	Y	1605	1598	0	17	8	29
							1766	9									

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	2369	2	131	4	Y	2245	2269	0	12	8	264
							2470	9									
11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	1630	2	121	4	Y	1995	1937	0	27	8	295
							2195	9									
12	3999	X	2348	-0-	-1651	-0-	117	4	2231	9	Y	2028	2016	0	26	8	281
01	3999	X	1742	-0-	-2257	-0-	92	4	1650	9	Y	1500	1503	0	22	8	256
02	3220	X	1803	-0-	-1417	-0-	85	4	1718	9	Y	1562	1495	0	23	8	300
*03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	1365	2	109	4	Y	2020	2018	0	37	8	265
							2222	9									

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58261	X	58261	-0-	-0-	-0-	46966	3	11295	9	N	10268	10177	0	91	8	-0-
11	54982	X	54982	-0-	-0-	-0-	44606	3	10376	9	N	9433	9311	0	122	8	-0-
12	56799	X	56799	-0-	-0-	-0-	46533	3	10266	9	N	9333	9284	0	49	8	-0-
01	54405	X	44462	-0-	-9943	-0-	36146	3	8316	9	N	7560	7512	0	48	8	-0-
02	49140	X	43070	-0-	-6070	-0-	34295	3	8775	9	N	7977	7914	0	63	8	-0-
03	54405	X	53420	-0-	-985	-0-	42493	3	10927	9	N	9934	9852	0	82	8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53919	X	53919	-0-	-0-	-0-	44437	3	9482	9	N	8620	8528	0	92	8	-0-
11	51240	X	51240	-0-	-0-	-0-	42569	3	8671	9	N	7883	7759	0	124	8	-0-
12	50643	X	50643	-0-	-0-	-0-	42293	3	8350	9	N	7591	7544	0	47	8	-0-
01	48194	X	48194	-0-	-0-	-0-	40925	3	7269	9	N	6608	6555	0	53	8	-0-
02	42188	X	42188	-0-	-0-	-0-	35688	3	6500	9	N	5909	5845	0	64	8	-0-
*03	74450	X	74450	-0-	-0-	-0-	66586	3	7864	9	N	7149	7067	0	82	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 287790 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	11909	3	82	4	Y	1636	1620	0	15	8	100
							1800	9									
11	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	9941	3	64	4	Y	1249	1238	0	9	8	102
							1374	9									
12	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	10973	3	64	4	Y	1287	1309	0	5	8	75
							1416	9									
01	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	9681	3	50	4	Y	1005	953	0	5	8	122
							1106	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
*03	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	13120	3	55	4	Y	1099	1034	0	8	8	179
							1209	9									

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

10	21328	X	13159	-0-	-8169	-0-	10552	3	2607	9	N	2370	2345	0	25	8	-0-
11	20370	X	15447	-0-	-4923	-0-	12521	3	2926	9	N	2660	2622	0	38	8	-0-
12	21049	X	14044	-0-	-7005	-0-	11316	3	2728	9	N	2480	2470	0	10	8	-0-
01	19251	X	13642	-0-	-5609	-0-	10988	3	2654	9	N	2413	2401	0	12	8	-0-
02	14672	X	14061	-0-	-611	-0-	11450	3	2611	9	N	2374	2359	0	15	8	-0-
03	15965	X	13351	-0-	-2614	-0-	11480	3	1871	9	N	1701	1683	0	18	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

10	55707	X	44692	-0-	-11015	-0-	38026	3	6666	9	N	6060	6017	0	43	8	-0-
11	52500	X	42763	-0-	-9737	-0-	36413	3	6350	9	N	5773	5703	0	70	8	-0-
12	52421	X	43023	-0-	-9398	-0-	36806	3	6217	9	N	5652	5621	0	31	8	-0-
01	49941	X	41788	-0-	-8153	-0-	35798	3	5990	9	N	5445	5397	0	48	8	-0-
02	41832	X	39118	-0-	-2714	-0-	33490	3	5628	9	N	5116	5022	0	94	8	-0-
03	44702	X	41436	-0-	-3266	-0-	34940	3	6496	9	N	5905	5818	0	87	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146

10	70060	X	61489	-0-	-8571	-0-	50611	3	10878	9	N	9889	9820	0	69	8	-0-
11	67800	X	58354	-0-	-9446	-0-	48106	3	10248	9	N	9316	9227	0	89	8	-0-
12	68665	X	55053	-0-	-13612	-0-	45429	3	9624	9	N	8749	8703	0	46	8	-0-
01	66526	X	46194	-0-	-20332	-0-	38278	3	7916	9	N	7196	7147	0	49	8	-0-
02	56635	X	56635	-0-	-0-	-0-	46637	3	9998	9	N	9089	9017	0	72	8	-0-
*03	62526	X	62526	-0-	-0-	-0-	51771	3	10755	9	N	9777	9696	0	81	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

10	51088	X	41654	-0-	-9434	-0-	31248	3	10406	9	N	9460	9254	0	206	8	-0-
11	48780	X	40636	-0-	-8144	-0-	30725	3	9911	9	N	9010	8719	0	291	8	-0-
12	44969	X	44969	-0-	-0-	-0-	34157	3	10812	9	N	9829	9499	0	330	8	-0-
01	43894	X	43894	-0-	-0-	-0-	33819	3	10075	9	N	9159	8965	0	194	8	-0-
02	39994	X	39994	-0-	-0-	-0-	31223	3	8771	9	N	7974	7592	0	382	8	-0-
03	44981	X	42697	-0-	-2284	-0-	33690	3	9007	9	N	8188	7901	0	287	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

10	30969	X	13184	-0-	-17785	-0-	9191	3	3993	9	N	3630	3515	0	115	8	-0-
11	26100	X	14103	-0-	-11997	-0-	9948	3	4155	9	N	3777	3640	0	137	8	-0-
12	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	11471	3	4716	9	N	4287	4130	0	157	8	-0-
01	13175	X	11935	-0-	-1240	-0-	8478	3	3457	9	N	3143	3068	0	75	8	-0-
02	13160	X	10790	-0-	-2370	-0-	7568	3	3222	9	N	2929	2782	0	147	8	-0-
03	16182	X	14963	-0-	-1219	-0-	10738	3	4225	9	N	3841	3702	0	139	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33077	X	27258	-0-	-5819	-0-	22962	3	4296	9	N	3905	3883	0	22	8	-0-
11	30510	X	24542	-0-	-5968	-0-	20880	3	3662	9	N	3329	3300	0	29	8	-0-
12	31527	X	25588	-0-	-5939	-0-	21424	3	4164	9	N	3785	3769	0	16	8	-0-
01	31527	X	25169	-0-	-6358	-0-	20917	3	4252	9	N	3865	3845	0	20	8	-0-
02	24976	X	21248	-0-	-3728	-0-	17587	3	3661	9	N	3328	3304	0	24	8	-0-
03	27249	X	25345	-0-	-1904	-0-	21209	3	4136	9	N	3760	3732	0	28	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

10	75950	X	72103	-0-	-3847	-0-	57918	3	14185	9	N	12895	12814	0	81	8	-0-
11	74160	X	62339	-0-	-11821	-0-	50106	3	12233	9	N	11121	11025	0	96	8	-0-
12	76632	X	68414	-0-	-8218	-0-	55349	3	13065	9	N	11877	11821	0	56	8	-0-
01	76632	X	66631	-0-	-10001	-0-	54125	3	12506	9	N	11369	11297	0	72	8	-0-
02	65380	X	57840	-0-	-7540	-0-	47061	3	10779	9	N	9799	9714	0	85	8	-0-
03	72106	X	64850	-0-	-7256	-0-	52806	3	12044	9	N	10949	10850	0	99	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620

10	63798	X	62664	-0-	-1134	-0-	49967	3	12697	9	N	11543	11468	0	75	8	-0-
11	65970	X	54584	-0-	-11386	-0-	43614	3	10970	9	N	9973	9884	0	89	8	-0-
12	68169	X	55637	-0-	-12532	-0-	44101	3	11536	9	N	10487	10436	0	51	8	-0-
01	68169	X	51400	-0-	-16769	-0-	40651	3	10749	9	N	9772	9710	0	62	8	-0-
02	61012	X	46068	-0-	-14944	-0-	36552	3	9516	9	N	8651	8577	0	74	8	-0-
03	62651	X	56531	-0-	-6120	-0-	46103	3	10428	9	N	9480	9394	0	86	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509

10	21390	X	5446	-0-	-15944	-0-	5429	3	17	9	N	15	81	0	15	8	-0-
11	20700	X	9895	-0-	-10805	-0-	4694	3	5201	9	N	4728	4624	0	28	8	76
12	21390	X	10216	-0-	-11174	-0-	5003	3	5213	9	N	4739	4705	0	31	8	79
01	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	4724	3	8006	9	N	7278	7255	0	27	8	75
02	11004	X	7338	-0-	-3666	-0-	3886	3	3452	9	N	3138	3099	0	33	8	81
03	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	4038	3999	0	48	8	72

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943

10	57381	X	49821	-0-	-7560	-0-	41070	3	8751	9	N	7955	7896	0	59	8	-0-
11	54900	X	42680	-0-	-12220	-0-	35295	3	7385	9	N	6714	6643	0	71	8	-0-
12	56730	X	48104	-0-	-8626	-0-	40210	3	7894	9	N	7176	7136	0	40	8	-0-
01	56730	X	43406	-0-	-13324	-0-	35725	3	7681	9	N	6983	6934	0	49	8	-0-
02	46816	X	39140	-0-	-7676	-0-	32594	3	6546	9	N	5951	5889	0	62	8	-0-
03	49817	X	42672	-0-	-7145	-0-	35564	3	7108	9	N	6462	6391	0	71	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942

10	23932	X	23390	-0-	-542	-0-	18033	3	5357	9	N	4870	4861	0	12	8	64
11	24180	X	19736	-0-	-4444	-0-	15291	3	4445	9	N	4041	4017	0	23	8	65
12	24986	X	19820	-0-	-5166	-0-	15328	3	4492	9	N	4084	4054	0	27	8	68
01	24986	X	21770	-0-	-3216	-0-	14963	3	6807	9	N	6188	6168	0	24	8	64
02	21140	X	12316	-0-	-8824	-0-	9565	3	2751	9	N	2501	2473	0	27	8	65
03	23405	X	18828	-0-	-4577	-0-	14616	3	4212	9	N	3829	3779	0	46	8	69

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768

10	38874	X	34276	-0-	-4598	-0-	27159	3	7117	9	N	6470	6451	0	19	8	-0-
11	35280	X	29605	-0-	-5675	-0-	23225	3	6380	9	N	5800	5762	0	38	8	-0-
12	36456	X	29423	-0-	-7033	-0-	22996	3	6427	9	N	5843	5801	0	42	8	-0-
01	36456	X	28531	-0-	-7925	-0-	22159	3	6372	9	N	5793	5756	0	37	8	-0-
02	32228	X	23915	-0-	-8313	-0-	18496	3	5419	9	N	4926	4880	0	46	8	-0-
03	34286	X	24953	-0-	-9333	-0-	19163	3	5790	9	N	5264	5199	0	65	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23870	X	18441	-0-	-5429	-0-	14220	3	4221	9	N	3837	3828	0	9	8	-0-
11	22950	X	5285	-0-	-17665	-0-	1395	3	3890	9	N	3536	3517	0	19	8	-0-
12	22723	X	15179	-0-	-7544	-0-	11347	3	3832	9	N	3484	3463	0	21	8	-0-
01	20677	X	14106	-0-	-6571	-0-	10509	3	3597	9	N	3270	3249	0	21	8	-0-
02	17976	X	12502	-0-	-5474	-0-	9539	3	2963	9	N	2694	2670	0	24	8	-0-
03	18445	X	15229	-0-	-3216	-0-	11590	3	3639	9	N	3308	3267	0	41	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972

10	51832	X	41350	-0-	-10482	-0-	33464	3	7886	9	N	7169	7163	0	28	8	94
11	50160	X	43521	-0-	-6639	-0-	35352	3	8169	9	N	7426	7339	0	63	8	118
12	47740	X	42466	-0-	-5274	-0-	34568	3	7898	9	N	7180	7108	0	70	8	120
01	46438	X	45815	-0-	-623	-0-	33684	3	12131	9	N	11028	10971	0	63	8	114
02	41832	X	33766	-0-	-8066	-0-	27973	3	5793	9	N	5266	5167	0	77	8	136
03	44981	X	38618	-0-	-6363	-0-	31348	3	7270	9	N	6609	6408	0	221	8	116

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048

10	59799	X	51754	-0-	-8045	-0-	42937	3	8817	9	N	8015	7995	0	20	8	-0-
11	57090	X	47938	-0-	-9152	-0-	39701	3	8237	9	N	7488	7448	0	40	8	-0-
12	58993	X	48783	-0-	-10210	-0-	40437	3	8346	9	N	7587	7547	0	40	8	-0-
01	56978	X	37286	-0-	-19692	-0-	31904	3	5382	9	N	4893	4857	0	36	8	-0-
02	48384	X	39395	-0-	-8989	-0-	33998	3	5397	9	N	4906	4848	0	58	8	-0-
03	51739	X	51595	-0-	-144	-0-	44843	3	6752	9	N	6138	6067	0	71	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275

10	13671	X	9964	-0-	-3707	-0-	6515	3	3449	9	N	3135	3128	0	7	8	-0-
11	12300	X	7396	-0-	-4904	-0-	4569	3	2827	9	N	2570	2557	0	13	8	-0-
12	12710	X	8737	-0-	-3973	-0-	5680	3	3057	9	N	2779	2763	0	16	8	-0-
01	11687	X	6083	-0-	-5604	-0-	3514	3	2569	9	N	2335	2322	0	13	8	-0-
02	9128	X	1095	-0-	-8033	-0-	52	3	1043	9	N	948	939	0	9	8	-0-
*03	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	6490	3	3480	9	N	3164	3132	0	32	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703

10	26722	X	22334	-0-	-4388	-0-	18129	3	4205	9	N	3823	3809	0	14	8	-0-
11	23820	X	19995	-0-	-3825	-0-	15880	3	4115	9	N	3741	3714	0	27	8	-0-
12	24614	X	19300	-0-	-5314	-0-	15363	3	3937	9	N	3579	3550	0	29	8	-0-
01	23777	X	7921	-0-	-15856	-0-	6224	3	1697	9	N	1543	1531	0	12	8	-0-
02	21168	X	9208	-0-	-11960	-0-	6976	3	2232	9	N	2029	2004	0	25	8	-0-
03	22320	X	18286	-0-	-4034	-0-	14020	3	4266	9	N	3878	3821	0	57	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267

10	20770	X	14875	-0-	-5895	-0-	11236	3	3639	9	N	3308	3298	0	10	8	-0-
11	19350	X	-0-	-0-	-19350	-0-					N	2987	2968	0	19	8	-0-
12	16833	X	13527	-0-	-3306	-0-	10197	3	3330	9	N	3027	3005	0	22	8	-0-
01	16430	X	12796	-0-	-3634	-0-	9622	3	3174	9	N	2885	2864	0	21	8	-0-
02	14840	X	9229	-0-	-5611	-0-	7015	3	2214	9	N	2013	1992	0	21	8	-0-
03	14880	X	11356	-0-	-3524	-0-	8333	3	3023	9	N	2748	2709	0	39	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395

10	48050	X	39500	-0-	-8550	-0-	31054	3	8446	9	N	7678	7655	0	23	8	-0-
11	46500	X	17330	-0-	-29170	-0-	9952	3	7378	9	N	6707	6661	0	46	8	-0-
12	48050	X	34268	-0-	-13782	-0-	26994	3	7274	9	N	6613	6563	0	50	8	-0-
01	42563	X	31998	-0-	-10565	-0-	25194	3	6804	9	N	6185	6142	0	43	8	-0-
02	37744	X	22103	-0-	-15641	-0-	17722	3	4381	9	N	3983	3942	0	41	8	-0-
03	39494	X	33637	-0-	-5857	-0-	26413	3	7224	9	N	6567	6481	0	86	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77500	X	36539	-0-	-40961	-0-	29746	3	6793	9	N	6175	6142	0	33	8	-0-
11	42540	X	32944	-0-	-9596	-0-	26930	3	6014	9	N	5467	5401	0	66	8	-0-
12	36208	X	34412	-0-	-1796	-0-	28084	3	6328	9	N	5753	5680	0	73	8	-0-
01	36549	X	32596	-0-	-3953	-0-	26478	3	6118	9	N	5562	5498	0	64	8	-0-
02	33012	X	28248	-0-	-4764	-0-	22958	3	5290	9	N	4809	4729	0	80	8	-0-
*03	42044	X	42044	-0-	-0-	-0-	36306	3	5738	9	N	5216	5099	0	117	8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556

10	52266	X	46472	-0-	-5794	-0-	37944	3	8528	9	Y	7753	7675	0	84	8	38
11	50580	X	40784	-0-	-9796	-0-	33490	3	7294	9	Y	6631	6491	0	146	8	32
12	52018	X	42531	-0-	-9487	-0-	34733	3	7798	9	Y	7089	6927	0	158	8	36
01	48422	X	34445	-0-	-13977	-0-	27434	3	7011	9	Y	6374	6196	0	179	8	35
02	39885	X	39885	-0-	-0-	-0-	33075	3	6810	9	Y	6191	6061	0	117	8	48
03	41447	X	-0-	-0-	-41447	-0-					Y	6691	6631	0	82	8	26

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288799 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731

10	58528	X	53463	-0-	-5065	-0-	44520	3	8943	9	Y	8130	8055	0	81	8	40
11	56640	X	49558	-0-	-7082	-0-	41272	3	8286	9	Y	7533	7392	0	145	8	36
12	58528	X	50771	-0-	-7757	-0-	42177	3	8594	9	Y	7813	7652	0	157	8	40
01	56234	X	49644	-0-	-6590	-0-	41179	3	8465	9	Y	7695	7509	0	184	8	42
02	45556	X	44418	-0-	-1138	-0-	36879	3	7539	9	Y	6854	6728	0	115	8	53
03	50437	X	48484	-0-	-1953	-0-	40497	3	7987	9	Y	7261	7205	0	80	8	29

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 288919 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 11518 PERF.12790 - 20290

10	54901	X	41377	-0-	-13524	-0-	33536	3	7841	9	N	7128	7105	0	23	8	-0-
11	49350	X	21255	-0-	-28095	-0-	13788	3	7467	9	N	6788	6741	0	47	8	-0-
12	50995	X	43042	-0-	-7953	-0-	35351	3	7691	9	N	6992	6938	0	54	8	-0-
01	45849	X	35022	-0-	-10827	-0-	28095	3	6927	9	N	6297	6252	0	45	8	-0-
02	41412	X	13417	-0-	-27995	-0-	10040	3	3377	9	N	3070	3035	0	35	8	-0-
03	41385	X	29629	-0-	-11756	-0-	22643	3	6986	9	N	6351	6260	0	91	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505

10	36704	X	29606	-0-	-7098	-0-	23399	3	6207	9	N	5643	5641	0	2	8	-0-
11	32550	X	25126	-0-	-7424	-0-	19339	3	5787	9	N	5261	5254	0	7	8	-0-
12	33635	X	27104	-0-	-6531	-0-	21221	3	5883	9	N	5348	5339	0	9	8	-0-
01	32984	X	25481	-0-	-7503	-0-	19874	3	5607	9	N	5097	5057	0	40	8	-0-
02	27692	X	22974	-0-	-4718	-0-	18024	3	4950	9	N	4500	4427	0	73	8	-0-
03	29605	X	28463	-0-	-1142	-0-	22638	3	5825	9	N	5295	5184	0	111	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289101 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11788 - 22068

10	64790	X	62732	-0-	-2058	-0-	45988	3	16744	9	N	15222	15164	0	58	8	-0-
11	63060	X	58740	-0-	-4320	-0-	42520	3	16220	9	N	14745	14628	0	117	8	-0-
12	65162	X	57209	-0-	-7953	-0-	44006	3	13203	9	N	12003	11863	0	140	8	-0-
01	65162	X	58687	-0-	-6475	-0-	43800	3	14887	9	N	13534	13414	0	120	8	-0-
02	57792	X	51098	-0-	-6694	-0-	38199	3	12899	9	N	11726	11577	0	149	8	-0-
03	62744	X	54415	-0-	-8329	-0-	40929	3	13486	9	N	12260	12051	0	209	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183

10	65099	X	65099	-0-	-0-	-0-	54734	3	10365	9	N	9423	9388	0	35	8	-0-
11	57522	X	57522	-0-	-0-	-0-	47898	3	9624	9	N	8749	8678	0	71	8	-0-
12	58145	X	58145	-0-	-0-	-0-	48442	3	9703	9	N	8821	8742	0	79	8	-0-
01	54142	X	54142	-0-	-0-	-0-	44709	3	9433	9	N	8575	8507	0	68	8	-0-
02	45341	X	45341	-0-	-0-	-0-	37410	3	7931	9	N	7210	7125	0	85	8	-0-
*03	53560	X	53560	-0-	-0-	-0-	44549	3	9011	9	N	8192	8067	0	125	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289191 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51683	X	51683	-0-	-0-	-0-	38669	3	13014	9	N	11831	11795	0	36	8	-0-
11	50177	X	50177	-0-	-0-	-0-	37460	3	12717	9	N	11561	11486	0	75	8	-0-
12	47998	X	47998	-0-	-0-	-0-	35619	3	12379	9	N	11254	11174	0	80	8	-0-
01	50100	X	50100	-0-	-0-	-0-	38077	3	12023	9	N	10930	10855	0	75	8	-0-
02	41941	X	41941	-0-	-0-	-0-	31713	3	10228	9	N	9298	9206	0	92	8	-0-
*03	48383	X	48383	-0-	-0-	-0-	37038	3	11345	9	N	10314	10180	0	134	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274

10	69812	X	63470	-0-	-6342	-0-	49861	3	13609	9	N	12372	12323	0	49	8	-0-
11	67560	X	60372	-0-	-7188	-0-	47671	3	12701	9	N	11546	11482	0	64	8	-0-
12	69130	X	60559	-0-	-8571	-0-	47522	3	13037	9	N	11852	11819	0	33	8	-0-
01	67797	X	59068	-0-	-8729	-0-	46869	3	12199	9	N	11090	11047	0	43	8	-0-
02	61236	X	49071	-0-	-12165	-0-	39013	3	10058	9	N	9144	9094	0	50	8	-0-
03	63457	X	54263	-0-	-9194	-0-	42982	3	11281	9	N	10255	10199	0	56	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289220 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079

10	61163	X	30662	-0-	-30501	-0-	22822	3	7840	9	N	7127	7101	0	26	8	-0-
11	56040	X	45317	-0-	-10723	-0-	33683	3	11634	9	N	10576	10497	0	79	8	-0-
12	57908	X	49575	-0-	-8333	-0-	37106	3	12469	9	N	11335	11254	0	81	8	-0-
01	53754	X	44493	-0-	-9261	-0-	32700	3	11793	9	N	10721	10652	0	69	8	-0-
02	46256	X	37548	-0-	-8708	-0-	27807	3	9741	9	N	8855	8770	0	85	8	-0-
*03	61652	X	61652	-0-	-0-	-0-	50360	3	11292	9	N	10265	10138	0	127	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289237 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764

10	65317	X	54668	-0-	-10649	-0-	42664	3	12004	9	N	10913	10875	0	38	8	-0-
11	59670	X	49481	-0-	-10189	-0-	38221	3	11260	9	N	10236	10159	0	77	8	-0-
12	61659	X	49670	-0-	-11989	-0-	38591	3	11079	9	N	10072	9987	0	85	8	-0-
01	58001	X	46503	-0-	-11498	-0-	36207	3	10296	9	N	9360	9284	0	76	8	-0-
02	49840	X	39331	-0-	-10509	-0-	30429	3	8902	9	N	8093	8001	0	92	8	-0-
03	54653	X	9996	-0-	-44657	-0-	570	3	9426	9	N	8569	8428	0	141	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289334 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006

10	51737	X	51737	-0-	-0-	-0-	42890	3	8847	9	N	8043	8009	0	34	8	-0-
11	48630	X	48560	-0-	-70	-0-	39926	3	8634	9	N	7849	7779	0	70	8	-0-
12	50251	X	45155	-0-	-5096	-0-	37097	3	8058	9	N	7325	7251	0	74	8	-0-
01	50251	X	46595	-0-	-3656	-0-	38294	3	8301	9	N	7546	7476	0	70	8	-0-
02	45388	X	42050	-0-	-3338	-0-	34792	3	7258	9	N	6598	6509	0	89	8	-0-
03	50251	X	45242	-0-	-5009	-0-	37356	3	7886	9	N	7169	7044	0	125	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048

10	83638	X	72317	-0-	-11321	-0-	58677	3	13640	9	N	12400	12322	0	78	8	-0-
11	80940	X	69353	-0-	-11587	-0-	56737	3	12616	9	N	11469	11366	0	103	8	-0-
12	81747	X	65389	-0-	-16358	-0-	53792	3	11597	9	N	10543	10492	0	51	8	-0-
01	81747	X	70038	-0-	-11709	-0-	57646	3	12392	9	N	11265	11193	0	72	8	-0-
02	68936	X	61089	-0-	-7847	-0-	50412	3	10677	9	N	9706	9621	0	85	8	-0-
03	72323	X	64384	-0-	-7939	-0-	53055	3	11329	9	N	10299	10206	0	93	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232

10	81406	X	62328	-0-	-19078	-0-	52062	3	10266	9	N	9333	9277	0	56	8	-0-
11	78780	X	61940	-0-	-16840	-0-	51941	3	9999	9	N	9090	9016	0	74	8	-0-
12	74369	X	57003	-0-	-17366	-0-	48648	3	8355	9	N	7595	7556	0	39	8	-0-
01	74369	X	61105	-0-	-13264	-0-	51740	3	9365	9	N	8514	8462	0	52	8	-0-
02	60088	X	50847	-0-	-9241	-0-	42942	3	7905	9	N	7186	7127	0	59	8	-0-
03	64015	X	55644	-0-	-8371	-0-	46991	3	8653	9	N	7866	7799	0	67	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ARCHER 56-2-5 WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33480 X	26092	-0-	-7388	-0-	20461	3	5631	9	N	5119	5098	0	21	8	-0-
11	32400 X	25028	-0-	-7372	-0-	19537	3	5491	9	N	4992	4965	0	27	8	-0-
12	31310 X	28706	-0-	-2604	-0-	22637	3	6069	9	N	5517	5501	0	16	8	-0-
01	30380 X	26347	-0-	-4033	-0-	20806	3	5541	9	N	5037	5017	0	20	8	-0-
02	25648 X	20732	-0-	-4916	-0-	16011	3	4721	9	N	4292	4270	0	22	8	-0-
03	28706 X	26346	-0-	-2360	-0-	20686	3	5660	9	N	5145	5048	0	97	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690

10	44361 X	30377	-0-	-13984	-0-	25801	3	4576	9	N	4160	4142	0	18	8	-0-
11	41850 X	34646	-0-	-7204	-0-	29374	3	5272	9	N	4793	4765	0	28	8	-0-
12	39587 X	34990	-0-	-4597	-0-	29766	3	5224	9	N	4749	4734	0	15	8	-0-
01	39401 X	34440	-0-	-4961	-0-	29522	3	4918	9	N	4471	4452	0	19	8	-0-
02	35588 X	28351	-0-	-7237	-0-	24281	3	4070	9	N	3700	3678	0	22	8	-0-
03	35805 X	30484	-0-	-5321	-0-	25843	3	4641	9	N	4219	4195	0	24	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161

10	53537 X	37298	-0-	-16239	-0-	29342	3	7956	9	N	7233	7186	0	47	8	-0-
11	50430 X	46736	-0-	-3694	-0-	38227	3	8509	9	N	7735	7661	0	74	8	-0-
12	52204 X	48764	-0-	-3440	-0-	40684	3	8080	9	N	7345	7306	0	39	8	-0-
01	52204 X	44329	-0-	-7875	-0-	37102	3	7227	9	N	6570	6525	0	45	8	-0-
02	47152 X	37854	-0-	-9298	-0-	31650	3	6204	9	N	5640	5583	0	57	8	-0-
*03	56546 X	56546	-0-	-0-	-0-	49286	3	7260	9	N	6600	6536	0	64	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369

10	61132 X	40772	-0-	-20360	-0-	34724	3	6048	9	N	5498	5475	0	23	8	-0-
11	53640 X	45806	-0-	-7834	-0-	39191	3	6615	9	N	6014	5978	0	36	8	-0-
12	53041 X	44137	-0-	-8904	-0-	37768	3	6369	9	N	5790	5771	0	19	8	-0-
01	51119 X	42054	-0-	-9065	-0-	35995	3	6059	9	N	5508	5485	0	23	8	-0-
02	46172 X	35584	-0-	-10588	-0-	30340	3	5244	9	N	4767	4741	0	26	8	-0-
03	47337 X	38306	-0-	-9031	-0-	32606	3	5700	9	N	5182	5152	0	30	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289612 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738

10	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	4787	3	1334	9	N	1213	1199	0	14	8	-0-
11	4500 X	3724	-0-	-776	-0-	2753	3	971	9	N	883	864	0	19	8	-0-
12	5394 X	2408	-0-	-2986	-0-	1620	3	788	9	N	716	704	0	12	8	-0-
01	6107 X	2565	-0-	-3542	-0-	1750	3	815	9	N	741	729	0	12	8	-0-
02	5516 X	2184	-0-	-3332	-0-	1382	3	802	9	N	729	711	0	18	8	-0-
03	6107 X	4441	-0-	-1666	-0-	3456	3	985	9	N	895	860	0	35	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 289617 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959

10	44113 X	38750	-0-	-5363	-0-	32018	3	6732	9	N	6120	6104	0	16	8	-0-
11	42690 X	31170	-0-	-11520	-0-	25364	3	5806	9	N	5278	5244	0	34	8	-0-
12	44113 X	27310	-0-	-16803	-0-	22089	3	5221	9	N	4746	4705	0	41	8	-0-
01	38750 X	28602	-0-	-10148	-0-	23102	3	5500	9	N	5000	4962	0	38	8	-0-
02	35000 X	25012	-0-	-9988	-0-	20168	3	4844	9	N	4404	4357	0	47	8	-0-
03	38750 X	30451	-0-	-8299	-0-	24743	3	5708	9	N	5189	5123	0	66	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039

10	89187 X	71321	-0-	-17866	-0-	66715	3	4606	9	N	4187	4120	0	67	8	-0-
11	87505 X	87505	-0-	-0-	-0-	82215	3	5290	9	N	4809	4698	0	111	8	-0-
12	92690 X	86090	-0-	-6600	-0-	80985	3	5105	9	N	4641	4583	0	58	8	-0-
01	92690 X	81867	-0-	-10823	-0-	76678	3	5189	9	N	4717	4646	0	71	8	-0-
02	83720 X	65955	-0-	-17765	-0-	61871	3	4084	9	N	3713	3637	0	76	8	-0-
03	90427 X	77508	-0-	-12919	-0-	72664	3	4844	9	N	4404	4310	0	94	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36952	X	26446	-0-	-10506	-0-	22016	3	4430	9	N	4027	4005	0	22	8	-0-
11	35760	X	34440	-0-	-1320	-0-	28754	3	5686	9	N	5169	5132	0	37	8	-0-
12	36952	X	30917	-0-	-6035	-0-	25466	3	5451	9	N	4955	4938	0	17	8	-0-
01	34286	X	28807	-0-	-5479	-0-	23380	3	5427	9	N	4934	4911	0	23	8	-0-
02	32144	X	22152	-0-	-9992	-0-	17985	3	4167	9	N	3788	3763	0	25	8	-0-
03	35588	X	26946	-0-	-8642	-0-	21678	3	5268	9	N	4789	4759	0	30	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762

10	32922	X	28431	-0-	-4491	-0-	21956	3	6475	9	N	5886	5866	0	20	8	-0-
11	28740	X	18552	-0-	-10188	-0-	14078	3	4474	9	N	4067	4033	0	34	8	-0-
12	31496	X	14910	-0-	-16586	-0-	11247	3	3663	9	N	3330	3295	0	35	8	-0-
01	31496	X	20422	-0-	-11074	-0-	15691	3	4731	9	N	4301	4264	0	37	8	-0-
02	28448	X	18029	-0-	-10419	-0-	13804	3	4225	9	N	3841	3795	0	46	8	-0-
03	28427	X	19153	-0-	-9274	-0-	14721	3	4432	9	N	4029	3961	0	68	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799

10	31775	X	28276	-0-	-3499	-0-	22954	3	5322	9	N	4838	4819	0	19	8	-0-
11	30750	X	25803	-0-	-4947	-0-	20688	3	5115	9	N	4650	4611	0	39	8	-0-
12	34751	X	25260	-0-	-9491	-0-	20104	3	5156	9	N	4687	4644	0	43	8	-0-
01	34751	X	29345	-0-	-5406	-0-	23865	3	5480	9	N	4982	4939	0	43	8	-0-
02	31388	X	23006	-0-	-8382	-0-	18664	3	4342	9	N	3947	3897	0	50	8	-0-
*03	41866	X	41866	-0-	-0-	-0-	37392	3	4474	9	N	4067	3998	0	69	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334

10	27683	X	25290	-0-	-2393	-0-	20633	3	4657	9	N	4234	4220	0	14	8	-0-
11	26340	X	19778	-0-	-6562	-0-	16025	3	3753	9	N	3412	3386	0	26	8	-0-
12	27218	X	19296	-0-	-7922	-0-	15447	3	3849	9	N	3499	3471	0	28	8	-0-
01	25637	X	17871	-0-	-7766	-0-	14301	3	3570	9	N	3245	3220	0	25	8	-0-
02	22848	X	18324	-0-	-4524	-0-	14770	3	3554	9	N	3231	3195	0	36	8	-0-
03	25296	X	17138	-0-	-8158	-0-	13848	3	3290	9	N	2991	2945	0	46	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356

10	36239	X	30613	-0-	-5626	-0-	25117	3	5496	9	N	4996	4983	0	13	8	-0-
11	32670	X	27429	-0-	-5241	-0-	22091	3	5338	9	N	4853	4827	0	26	8	-0-
12	34069	X	31746	-0-	-2323	-0-	24498	3	7248	9	N	6589	6560	0	29	8	-0-
01	34069	X	26114	-0-	-7955	-0-	19470	3	6644	9	N	6040	6014	0	26	8	-0-
02	30772	X	19705	-0-	-11067	-0-	13609	3	6096	9	N	5542	5508	0	34	8	-0-
03	31744	X	28687	-0-	-3057	-0-	21695	3	6992	9	N	6356	6308	0	48	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262

10	30349	X	26076	-0-	-4273	-0-	21397	3	4679	9	N	4254	4245	0	9	8	-0-
11	28110	X	24146	-0-	-3964	-0-	19663	3	4483	9	N	4075	4056	0	19	8	-0-
12	29047	X	24472	-0-	-4575	-0-	19821	3	4651	9	N	4228	4207	0	21	8	-0-
01	28427	X	23324	-0-	-5103	-0-	18892	3	4432	9	N	4029	4010	0	19	8	-0-
02	24696	X	20905	-0-	-3791	-0-	17333	3	3572	9	N	3247	3224	0	23	8	-0-
03	26071	X	23996	-0-	-2075	-0-	19556	3	4440	9	N	4036	3999	0	37	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683

10	36580	X	25114	-0-	-11466	-0-	20767	3	4347	9	N	3952	3943	0	9	8	-0-
11	31380	X	16190	-0-	-15190	-0-	13120	3	3070	9	N	2791	2777	0	14	8	-0-
12	32426	X	24490	-0-	-7936	-0-	20209	3	4281	9	N	3892	3869	0	23	8	-0-
01	30752	X	23566	-0-	-7186	-0-	19551	3	4015	9	N	3650	3629	0	21	8	-0-
02	24871	X	24871	-0-	-0-	-0-	20710	3	4161	9	N	3783	3754	0	29	8	-0-
*03	27505	X	27505	-0-	-0-	-0-	23000	3	4505	9	N	4095	4054	0	41	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289829 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59861	X	45785	-0-	-14076	-0-	37634	3	8151	9	N	7410	7369	0	41	8	-0-
11	54360	X	42805	-0-	-11555	-0-	34743	3	8062	9	N	7329	7270	0	59	8	-0-
12	53754	X	43351	-0-	-10403	-0-	35581	3	7770	9	N	7064	7030	0	34	8	-0-
01	51646	X	41039	-0-	-10607	-0-	33528	3	7511	9	N	6828	6786	0	42	8	-0-
02	45304	X	34322	-0-	-10982	-0-	29029	3	5293	9	N	4812	4765	0	47	8	-0-
03	45787	X	36946	-0-	-8841	-0-	31197	3	5749	9	N	5226	5176	0	50	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 289858 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280

10	49476	X	39600	-0-	-9876	-0-	33057	3	6543	9	N	5948	5917	0	31	8	-0-
11	45660	X	37485	-0-	-8175	-0-	31170	3	6315	9	N	5741	5700	0	41	8	-0-
12	45105	X	37994	-0-	-7111	-0-	31670	3	6324	9	N	5749	5727	0	22	8	-0-
01	43462	X	36051	-0-	-7411	-0-	30101	3	5950	9	N	5409	5381	0	28	8	-0-
02	37940	X	30195	-0-	-7745	-0-	25202	3	4993	9	N	4539	4507	0	32	8	-0-
03	39587	X	31777	-0-	-7810	-0-	26543	3	5234	9	N	4758	4720	0	38	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289894 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161

10	39330	X	39330	-0-	-0-	-0-	31402	3	7928	9	N	7207	7191	0	16	8	-0-
11	36510	X	32018	-0-	-4492	-0-	24994	3	7024	9	N	6385	6356	0	29	8	-0-
12	35650	X	27716	-0-	-7934	-0-	20684	3	7032	9	N	6393	6360	0	33	8	-0-
01	39339	X	38613	-0-	-726	-0-	30848	3	7765	9	N	7059	7021	0	38	8	-0-
02	35532	X	31671	-0-	-3861	-0-	25369	3	6302	9	N	5729	5685	0	44	8	-0-
03	39339	X	-0-	-0-	-39339	-0-					N	5320	5268	0	52	8	-0-

SPRUCE 56-2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289938 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916

10	51801	X	43972	-0-	-7829	-0-	34380	3	9592	9	N	8720	8665	0	55	8	-0-
11	48690	X	41994	-0-	-6696	-0-	32940	3	9054	9	N	8231	8156	0	75	8	-0-
12	48918	X	42666	-0-	-6252	-0-	33494	3	9172	9	N	8338	8313	0	25	8	-0-
01	47058	X	39742	-0-	-7316	-0-	31005	3	8737	9	N	7943	7912	0	31	8	-0-
02	42252	X	32572	-0-	-9680	-0-	25405	3	7167	9	N	6515	6480	0	35	8	-0-
03	43958	X	23275	-0-	-20683	-0-	18310	3	4965	9	N	4514	4465	0	49	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289972 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617

10	62434	X	35135	-0-	-27299	-0-	27948	3	7187	9	N	6534	6517	0	17	8	-0-
11	55980	X	25448	-0-	-30532	-0-	16734	3	8714	9	N	7922	7882	0	40	8	-0-
12	57443	X	9585	-0-	-47858	-0-	519	3	9066	9	N	8242	8198	0	44	8	-0-
01	54560	X	41680	-0-	-12880	-0-	33142	3	8538	9	N	7762	7724	0	38	8	-0-
02	46564	X	32088	-0-	-14476	-0-	25159	3	6929	9	N	6299	6250	0	49	8	-0-
03	35123	X	8856	-0-	-26267	-0-	560	3	8296	9	N	7542	7470	0	72	8	-0-

SABINE PASS 53-4-4 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289993 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 16911

10	23684	X	18765	-0-	-4919	-0-	14069	3	4696	9	N	4269	4223	0	46	8	-0-
11	22920	X	18646	-0-	-4274	-0-	14281	3	4365	9	N	3968	3903	0	65	8	-0-
12	23684	X	20782	-0-	-2902	-0-	15979	3	4803	9	N	4366	4286	0	80	8	-0-
01	22630	X	17441	-0-	-5189	-0-	12943	3	4498	9	N	4089	4041	0	48	8	-0-
02	19712	X	16271	-0-	-3441	-0-	11977	3	4294	9	N	3904	3806	0	98	8	-0-
03	20770	X	19650	-0-	-1120	-0-	14886	3	4764	9	N	4331	4252	0	79	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290006 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11977 - 22209

10	76415	X	66912	-0-	-9503	-0-	54097	3	12815	9	N	11650	11616	0	34	8	-0-
11	73950	X	61133	-0-	-12817	-0-	49769	3	11364	9	N	10331	10263	0	68	8	-0-
12	76415	X	59861	-0-	-16554	-0-	48925	3	10936	9	N	9942	9867	0	75	8	-0-
01	66898	X	55929	-0-	-10969	-0-	46452	3	9477	9	N	8615	8554	0	61	8	-0-
02	60424	X	33262	-0-	-27162	-0-	27101	3	6161	9	N	5601	5544	0	57	8	-0-
03	66898	X	48477	-0-	-18421	-0-	38249	3	10228	9	N	9298	9176	0	122	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290045 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10860 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51305	X	34115	-0-	-17190	-0-	27233	3	6882	9	N	6256	6210	0	46	8	-0-
11	47760	X	44077	-0-	-3683	-0-	35258	3	8819	9	N	8017	7933	0	84	8	-0-
12	48484	X	31342	-0-	-17142	-0-	25132	3	6210	9	N	5645	5611	0	34	8	-0-
01	48484	X	31541	-0-	-16943	-0-	24989	3	6552	9	N	5956	5910	0	46	8	-0-
02	43792	X	39998	-0-	-3794	-0-	31932	3	8066	9	N	7333	7257	0	76	8	-0-
03	45539	X	41460	-0-	-4079	-0-	33220	3	8240	9	N	7491	7410	0	81	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290064 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12000 - 22328

10	65751	X	53554	-0-	-12197	-0-	42940	3	10614	9	N	9649	9627	0	22	8	-0-
11	58260	X	49087	-0-	-9173	-0-	38989	3	10098	9	N	9180	9136	0	44	8	-0-
12	60202	X	47572	-0-	-12630	-0-	38083	3	9489	9	N	8626	8577	0	49	8	-0-
01	58435	X	46818	-0-	-11617	-0-	38253	3	8565	9	N	7786	7746	0	40	8	-0-
02	49756	X	32647	-0-	-17109	-0-	25776	3	6871	9	N	6246	6197	0	49	8	-0-
03	53568	X	42725	-0-	-10843	-0-	33994	3	8731	9	N	7937	7835	0	102	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290066 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11697 - 19376

10	51522	X	44481	-0-	-7041	-0-	36319	3	8162	9	N	7420	7393	0	27	8	-0-
11	50430	X	40057	-0-	-10373	-0-	32728	3	7329	9	N	6663	6609	0	54	8	-0-
12	51522	X	38798	-0-	-12724	-0-	31557	3	7241	9	N	6583	6523	0	60	8	-0-
01	50499	X	33516	-0-	-16983	-0-	27145	3	6371	9	N	5792	5743	0	49	8	-0-
02	41048	X	38541	-0-	-2507	-0-	32903	3	5638	9	N	5125	5062	0	63	8	-0-
03	44485	X	-0-	-0-	-44485	-0-					N	5969	5873	0	96	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290067 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11995 - 19685

10	47461	X	32547	-0-	-14914	-0-	25736	3	6811	9	N	6192	6175	0	17	8	-0-
11	49500	X	25012	-0-	-24488	-0-	16390	3	8622	9	N	7838	7794	0	44	8	-0-
12	51181	X	8496	-0-	-42685	-0-	390	3	8106	9	N	7369	7321	0	48	8	-0-
01	51181	X	36040	-0-	-15141	-0-	28674	3	7366	9	N	6696	6654	0	42	8	-0-
02	46228	X	29365	-0-	-16863	-0-	23247	3	6118	9	N	5562	5510	0	52	8	-0-
03	32550	X	7547	-0-	-25003	-0-	386	3	7161	9	N	6510	6432	0	78	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290068 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824

10	73067	X	60954	-0-	-12113	-0-	48276	3	12678	9	N	11525	11502	0	23	8	-0-
11	68880	X	55425	-0-	-13455	-0-	43702	3	11723	9	N	10657	10610	0	47	8	-0-
12	71145	X	54385	-0-	-16760	-0-	43020	3	11365	9	N	10332	10279	0	53	8	-0-
01	66712	X	53169	-0-	-13543	-0-	41441	3	11728	9	N	10662	10615	0	47	8	-0-
02	57484	X	37880	-0-	-19604	-0-	29380	3	8500	9	N	7727	7673	0	54	8	-0-
03	60946	X	46524	-0-	-14422	-0-	36449	3	10075	9	N	9159	9070	0	89	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290104 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413

10	54002	X	27047	-0-	-26955	-0-	21688	3	5359	9	N	4872	4850	0	22	8	-0-
11	52260	X	21405	-0-	-30855	-0-	13907	3	7498	9	N	6816	6754	0	62	8	-0-
12	54002	X	7640	-0-	-46362	-0-	348	3	7292	9	N	6629	6559	0	70	8	-0-
01	49445	X	40089	-0-	-9356	-0-	33427	3	6662	9	N	6056	5995	0	61	8	-0-
02	44660	X	24432	-0-	-20228	-0-	19793	3	4639	9	N	4217	4153	0	64	8	-0-
03	27032	X	6737	-0-	-20295	-0-	419	3	6318	9	N	5744	5634	0	110	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290109 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904

10	46066	X	31646	-0-	-14420	-0-	25289	3	6357	9	N	5779	5723	0	56	8	-0-
11	44580	X	33454	-0-	-11126	-0-	26820	3	6634	9	N	6031	5959	0	72	8	-0-
12	46066	X	39602	-0-	-6464	-0-	31781	3	7821	9	N	7110	7069	0	41	8	-0-
01	44547	X	36240	-0-	-8307	-0-	29551	3	6689	9	N	6081	6033	0	48	8	-0-
02	39452	X	29595	-0-	-9857	-0-	23719	3	5876	9	N	5342	5289	0	53	8	-0-
03	39587	X	34136	-0-	-5451	-0-	27495	3	6641	9	N	6037	5970	0	67	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290116 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46314	X	26469	-0-	-19845	-0-	21839	3	4630	9	N	4209	4180	0	29	8	-0-
11	42330	X	27867	-0-	-14463	-0-	22894	3	4973	9	N	4521	4479	0	42	8	-0-
12	39711	X	32025	-0-	-7686	-0-	26382	3	5643	9	N	5130	5104	0	26	8	-0-
01	36921	X	29518	-0-	-7403	-0-	24301	3	5217	9	N	4743	4712	0	31	8	-0-
02	31332	X	22802	-0-	-8530	-0-	18361	3	4441	9	N	4037	4005	0	32	8	-0-
*03	33636	X	33636	-0-	-0-	-0-	28262	3	5374	9	N	4885	4836	0	49	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290117 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43865	X	29260	-0-	-14605	-0-	24551	3	4709	9	N	4281	4255	0	26	8	-0-
11	42150	X	30146	-0-	-12004	-0-	25227	3	4919	9	N	4472	4435	0	37	8	-0-
12	41106	X	30472	-0-	-10634	-0-	25344	3	5128	9	N	4662	4642	0	20	8	-0-
01	36796	X	36796	-0-	-0-	-0-	31186	3	5610	9	N	5100	5069	0	31	8	-0-
02	31292	X	31292	-0-	-0-	-0-	26759	3	4533	9	N	4121	4086	0	35	8	-0-
*03	34473	X	34473	-0-	-0-	-0-	29492	3	4981	9	N	4528	4487	0	41	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290141 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55366	X	46458	-0-	-8908	-0-	40003	3	6455	9	N	5868	5838	0	30	8	-0-
11	53400	X	39254	-0-	-14146	-0-	33787	3	5467	9	N	4970	4916	0	54	8	-0-
12	55180	X	36484	-0-	-18696	-0-	30978	3	5506	9	N	5005	4945	0	60	8	-0-
01	52855	X	33165	-0-	-19690	-0-	27959	3	5206	9	N	4733	4681	0	52	8	-0-
02	40096	X	20380	-0-	-19716	-0-	16188	3	4192	9	N	3811	3749	0	62	8	-0-
*03	57268	X	57268	-0-	-0-	-0-	53318	3	3950	9	N	3591	3510	0	81	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290150 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	8320	-0-	-5475	-0-	6168	3	2152	9	N	1956	1941	0	15	8	-0-
11	9990	X	7041	-0-	-2949	-0-	4260	3	2781	9	N	2528	2480	0	48	8	-0-
12	10323	X	2870	-0-	-7453	-0-	152	3	2718	9	N	2471	2422	0	49	8	-0-
01	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	9079	3	2763	9	N	2512	2468	0	44	8	-0-
02	7504	X	7331	-0-	-173	-0-	5393	3	1938	9	N	1762	1725	0	37	8	-0-
03	8308	X	2745	-0-	-5563	-0-	142	3	2603	9	N	2366	2288	0	78	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290153 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44826	X	29356	-0-	-15470	-0-	23925	3	5431	9	N	4937	4904	0	33	8	-0-
11	43140	X	31673	-0-	-11467	-0-	25801	3	5872	9	N	5338	5287	0	51	8	-0-
12	42749	X	34502	-0-	-8247	-0-	27964	3	6538	9	N	5944	5914	0	30	8	-0-
01	39680	X	34490	-0-	-5190	-0-	28113	3	6377	9	N	5797	5756	0	41	8	-0-
02	32956	X	31381	-0-	-1575	-0-	25872	3	5509	9	N	5008	4958	0	50	8	-0-
03	34503	X	31606	-0-	-2897	-0-	26022	3	5584	9	N	5076	5025	0	51	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290186 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52731	X	39552	-0-	-13179	-0-	32934	3	6618	9	N	6016	6001	0	15	8	-0-
11	79170	X	35807	-0-	-43363	-0-	30211	3	5596	9	N	5087	5055	0	32	8	-0-
12	45601	X	38320	-0-	-7281	-0-	32429	3	5891	9	N	5355	5320	0	35	8	-0-
01	42656	X	34330	-0-	-8326	-0-	28349	3	5981	9	N	5437	5407	0	30	8	-0-
02	37268	X	19532	-0-	-17736	-0-	15010	3	4522	9	N	4111	4072	0	39	8	-0-
*03	54802	X	54802	-0-	-0-	-0-	49579	3	5223	9	N	4748	4693	0	55	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		30013	-0-	30013	83545	21125	3	8888	9	Y	8080	8078	0			237
11	111330	X	27785	-0-	-83545	-0-	19579	3	8206	9	Y	7460	7488	0			209
12	39680	X	39680	-0-	-0-	-0-	74	2	31886	3	Y	7018	7011	0			216
							7720	9									
01	40135	X	40135	-0-	-0-	-0-	124	2	24829	3	Y	13786	13689	0			313
							17	4	15165	9							
*02	27104	X	24593	-0-	-2511	-0-	18269	3	6324	9	Y	5749	5866	0			196
*03	40455	X	26290	-0-	-14165	-0-	23192	3	3098	9	Y	2816	2926	0			86

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290217 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915

10	57381	X	36309	-0-	-21072	-0-	30376	3	5933	9	N	5394	5366	0	28	8	-0-
11	55530	X	38142	-0-	-17388	-0-	31820	3	6322	9	N	5747	5703	0	44	8	-0-
12	48670	X	39320	-0-	-9350	-0-	32458	3	6862	9	N	6238	6214	0	24	8	-0-
01	45384	X	37814	-0-	-7570	-0-	31118	3	6696	9	N	6087	6056	0	31	8	-0-
02	38668	X	34833	-0-	-3835	-0-	28977	3	5856	9	N	5324	5285	0	39	8	-0-
03	39401	X	39143	-0-	-258	-0-	32834	3	6309	9	N	5735	5689	0	46	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290235 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052

10	43958	X	22529	-0-	-21429	-0-	19302	3	3227	9	N	2934	2915	0	19	8	-0-
11	40080	X	25599	-0-	-14481	-0-	21923	3	3676	9	N	3342	3298	0	44	8	-0-
12	41416	X	26286	-0-	-15130	-0-	22478	3	3808	9	N	3462	3442	0	20	8	-0-
01	37324	X	17721	-0-	-19603	-0-	14938	3	2783	9	N	2530	2509	0	21	8	-0-
02	31108	X	26386	-0-	-4722	-0-	22367	3	4019	9	N	3654	3571	0	83	8	-0-
*03	33023	X	33023	-0-	-0-	-0-	28818	3	4205	9	N	3823	3747	0	76	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290236 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134

10	39742	X	30929	-0-	-8813	-0-	26044	3	4885	9	N	4441	4414	0	27	8	-0-
11	33990	X	29793	-0-	-4197	-0-	25989	3	3804	9	N	3458	3413	0	45	8	-0-
12	35123	X	26243	-0-	-8880	-0-	23207	3	3036	9	N	2760	2740	0	20	8	-0-
01	32984	X	27085	-0-	-5899	-0-	23588	3	3497	9	N	3179	3150	0	29	8	-0-
02	27944	X	21171	-0-	-6773	-0-	18392	3	2779	9	N	2526	2471	0	55	8	-0-
03	30938	X	23424	-0-	-7514	-0-	19779	3	3645	9	N	3314	3266	0	48	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261

10	42842	X	30341	-0-	-12501	-0-	24233	3	6108	9	N	5553	5524	0	29	8	-0-
11	37410	X	31919	-0-	-5491	-0-	26123	3	5796	9	N	5269	5215	0	54	8	-0-
12	38192	X	31030	-0-	-7162	-0-	25378	3	5652	9	N	5138	5114	0	24	8	-0-
01	36642	X	24416	-0-	-12226	-0-	19734	3	4682	9	N	4256	4226	0	30	8	-0-
02	29792	X	23192	-0-	-6600	-0-	18230	3	4962	9	N	4511	4443	0	68	8	-0-
03	32984	X	26084	-0-	-6900	-0-	20668	3	5416	9	N	4924	4862	0	62	8	-0-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856

10	36146	X	26368	-0-	-9778	-0-	17932	3	8436	9	Y	7669	7666	0			225
11	33390	X	25396	-0-	-7994	-0-	16961	3	8435	9	Y	7668	7474	0			419
12	35453	X	35453	-0-	-0-	-0-	63	2	27848	3	Y	6856	7058	0			217
							7542	9									
01	33750	X	33750	-0-	-0-	-0-	110	2	18222	3	Y	14003	13902	0			318
							15	4	15403	9							
*02	23828	X	22540	-0-	-1288	-0-	16337	3	6203	9	Y	5639	5764	0			193
*03	37324	X	22221	-0-	-15103	-0-	19504	3	2717	9	Y	2470	2587	0			76

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43152	X	29741	-0-	-13411	-0-	23077	3	6664	9	N	6058	6014	0	44	8	-0-
11	41760	X	30600	-0-	-11160	-0-	23777	3	6823	9	N	6203	6141	0	62	8	-0-
12	43152	X	31038	-0-	-12114	-0-	24017	3	7021	9	N	6383	6349	0	34	8	-0-
01	41199	X	30508	-0-	-10691	-0-	23763	3	6745	9	N	6132	6087	0	45	8	-0-
02	36036	X	25064	-0-	-10972	-0-	19451	3	5613	9	N	5103	5054	0	49	8	-0-
03	31620	X	27570	-0-	-4050	-0-	21270	3	6300	9	N	5727	5670	0	57	8	-0-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740

10	27652	X	20571	-0-	-7081	-0-	15206	3	5365	9	Y	4877	4868	0			143
11	26190	X	19844	-0-	-6346	-0-	14627	3	5217	9	Y	4743	4753	0			133
12	25561	X	25561	-0-	-0-	-0-	38	2	20740	3	Y	4348	4347	0			134
							4783	9									
01	20925	X	19593	-0-	-1332	-0-	79	2	15025	3	Y	4071	4051	0			154
							11	4	4478	9							
*02	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	16133	3	4255	9	Y	3868	3891	0			131
*03	25544	X	22702	-0-	-2842	-0-	20593	3	2109	9	Y	1917	1989	0			59

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146

10	47771	X	39913	-0-	-7858	-0-	31635	3	8278	9	N	7525	7503	0	22	8	-0-
11	42870	X	35163	-0-	-7707	-0-	27849	3	7314	9	N	6649	6606	0	43	8	-0-
12	44299	X	35916	-0-	-8383	-0-	28534	3	7382	9	N	6711	6662	0	49	8	-0-
01	42408	X	33719	-0-	-8689	-0-	26556	3	7163	9	N	6512	6469	0	43	8	-0-
02	37716	X	27119	-0-	-10597	-0-	21409	3	5710	9	N	5191	5139	0	52	8	-0-
03	39928	X	32859	-0-	-7069	-0-	25962	3	6897	9	N	6270	6191	0	79	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330

10	107942	X	88287	-0-	-19655	-0-	76650	3	11637	9	Y	10579	10543	0	36	8	-0-
11	104250	X	81594	-0-	-22656	-0-	71355	3	10239	9	Y	9308	9238	0	70	8	-0-
12	107725	X	79444	-0-	-28281	-0-	69641	3	9803	9	Y	8912	8836	0	76	8	-0-
01	99913	X	49033	-0-	-50880	-0-	42137	3	6896	9	Y	6269	6220	0	49	8	-0-
02	56952	X	45161	-0-	-11791	-0-	39135	3	6026	9	Y	5478	5417	0	61	8	-0-
03	63054	X	58696	-0-	-4358	-0-	50305	3	8391	9	Y	7628	7515	0	113	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937

10	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	15217	3	4868	9	Y	4425	4414	0	11	8	-0-
11	20208	X	20208	-0-	-0-	-0-	15295	3	4913	9	Y	4466	4444	0	22	8	-0-
12	21881	X	21881	-0-	-0-	-0-	16968	3	4913	9	Y	4466	4440	0	26	8	-0-
01	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	13820	3	4223	9	Y	3839	3818	0	21	8	-0-
02	17024	X	14281	-0-	-2743	-0-	10779	3	3502	9	Y	3184	3159	0	25	8	-0-
03	18848	X	12781	-0-	-6067	-0-	8872	3	3909	9	Y	3554	3519	0	35	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652

10	35780	X	35780	-0-	-0-	-0-	27796	3	7984	9	Y	7258	7171	0	87	8	-0-
11	37551	X	37551	-0-	-0-	-0-	29232	3	8319	9	Y	7563	7493	0	70	8	-0-
12	37882	X	34386	-0-	-3496	-0-	26381	3	8005	9	Y	7277	7246	0	31	8	-0-
01	37882	X	34332	-0-	-3550	-0-	26081	3	8251	9	Y	7501	7473	0	28	8	-0-
02	33152	X	28483	-0-	-4669	-0-	20653	3	7830	9	Y	7118	7034	0	84	8	-0-
03	36704	X	28159	-0-	-8545	-0-	21945	3	6214	9	Y	5649	5576	0	73	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32612	X	25214	-0-	-7398	-0-	19894	3	5320	9	Y	4836	4819	0	17	8	-0-
11	31560	X	25204	-0-	-6356	-0-	19944	3	5260	9	Y	4782	4744	0	38	8	-0-
12	31000	X	23890	-0-	-7110	-0-	18960	3	4930	9	Y	4482	4441	0	41	8	-0-
01	27714	X	22598	-0-	-5116	-0-	17837	3	4761	9	Y	4328	4292	0	36	8	-0-
02	23520	X	17168	-0-	-6352	-0-	13587	3	3581	9	Y	3255	3210	0	45	8	-0-
03	26040	X	16635	-0-	-9405	-0-	12709	3	3926	9	Y	3569	3508	0	61	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427

10	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	14916	3	3681	9	Y	3346	3296	0	50	8	-0-
11	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	15382	3	3342	9	Y	3038	3000	0	38	8	-0-
12	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	14474	3	3500	9	Y	3182	3165	0	17	8	-0-
01	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	21715	3	3753	9	Y	3412	3396	0	16	8	-0-
02	24139	X	24139	-0-	-0-	-0-	21082	3	3057	9	Y	2779	2729	0	50	8	-0-
*03	25412	X	25412	-0-	-0-	-0-	22028	3	3384	9	Y	3076	3027	0	49	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392

10	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	11900	3	4180	9	Y	3800	3769	0	31	8	-0-
11	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	11760	3	4172	9	Y	3793	3768	0	25	8	-0-
12	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	12350	3	4301	9	Y	3910	3897	0	13	8	-0-
01	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	10318	3	4292	9	Y	3902	3892	0	10	8	-0-
02	18452	X	9778	-0-	-8674	-0-	6450	3	3328	9	Y	3025	2993	0	32	8	-0-
*03	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	13730	3	4531	9	Y	4119	4085	0	34	8	-0-

LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 290500 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193

10	8556	X	4179	-0-	-4377	-0-	2189	3	1990	9	N	1809	1741	0	68	8	-0-
11	8280	X	745	-0-	-7535	-0-	482	3	263	9	N	239	169	0	70	8	-0-
12	8556	X	2098	-0-	-6458	-0-	1622	3	476	9	N	433	318	0	115	8	-0-
01	4185	X	1009	-0-	-3176	-0-	940	3	69	9	N	63	63	8			-0-
02	3780	X	390	-0-	-3390	-0-	332	3	58	9	N	53	53	8			-0-
03	4185	X	2223	-0-	-1962	-0-	1652	3	571	9	N	519	407	0	112	8	-0-

ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290501 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368

10	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	13455	2	159	4	Y	4701	4677	0	21	8	62
							5171	9									
11	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	12419	2	142	4	Y	4134	4087	0	43	8	66
							4547	9									
12	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	12166	2	141	4	Y	4087	4038	0	47	8	68
							4496	9									
01	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	10091	2	157	4	Y	5731	5702	0	38	8	59
							6304	9									
02	16968	X	10073	-0-	-6895	-0-	7027	2	99	4	Y	2679	2623	0	46	8	69
							2947	9									
03	18786	X	16991	-0-	-1795	-0-	12400	2	136	4	Y	4050	3958	0	89	8	72
							4455	9									

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621

10	33215	X	33215	-0-	-0-	-0-	27055	3	6160	9	Y	5600	5513	0	73	8	153
11	25495	X	25495	-0-	-0-	-0-	20824	3	4671	9	Y	4246	4165	0	97	8	137
12	34816	X	34816	-0-	-0-	-0-	28285	3	6531	9	Y	5937	5829	0	92	8	153
01	31142	X	31142	-0-	-0-	-0-	23902	3	7240	9	Y	6582	6395	0	88	8	252
02	31360	X	26324	-0-	-5036	-0-	21439	3	4885	9	Y	4441	4446	0	102	8	145
*03	40790	X	40790	-0-	-0-	-0-	31306	3	9484	9	Y	8622	8272	0	197	8	298

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TEMIN UNIT 2-27 WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	8449	-0-	-479	-0-	5155	2	135	4	Y	2872	2866	0	6	8	325
							3159	9									
11	8640	X	5956	-0-	-2684	-0-	3837	2	93	4	Y	1842	1954	0	13	8	200
							2026	9									
12	8928	X	7097	-0-	-1831	-0-	4562	2	108	4	Y	2206	2092	0	15	8	299
							2427	9									
01	8463	X	7788	-0-	-675	-0-	5421	2	102	4	Y	2059	2058	0	13	8	287
							2265	9									
02	7560	X	3818	-0-	-3742	-0-	2377	2	65	4	Y	1251	1156	0	14	8	368
							1376	9									
*03	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	8364	3	120	4	Y	2394	2444	0	32	8	286
							2633	9									

REED TRUST 55-1-46 WELL #: 1H RRCID -> 290565 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11528 - 15019

10	14663	X	13146	-0-	-1517	-0-	8628	2	183	4	Y	3941	3930	0	8	8	52
							4335	9									
11	14190	X	11720	-0-	-2470	-0-	7685	2	163	4	Y	3520	3501	0	15	8	56
							3872	9									
12	12555	X	11546	-0-	-1009	-0-	7927	2	154	4	Y	3150	3135	0	18	8	53
							3465	9									
01	13144	X	12107	-0-	-1037	-0-	8171	2	161	4	Y	3432	3434	0	16	8	35
							3775	9									
02	9464	X	9425	-0-	-39	-0-	6618	2	171	4	Y	2396	2349	0	20	8	62
							2636	9									
*03	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	7486	2	157	4	Y	3376	3348	0	29	8	61
							3714	9									

CORNELL UNIT 34-189 WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800

10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	4555	2	947	9	Y	861	840	0	20	8	4
11	5700	X	4775	-0-	-925	-0-	3926	2	849	9	Y	772	740	0	32	8	4
12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	5310	2	1109	9	Y	1008	962	0	45	8	5
01	5487	X	5378	-0-	-109	-0-	4401	2	977	9	Y	888	845	0	43	8	5
02	4956	X	3419	-0-	-1537	-0-	2860	2	559	9	Y	508	490	0	19	8	4
*03	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	6692	2	1218	9	Y	1107	1075	0	32	8	4

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290690 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 11424 PERF.10824 - 18898

10	32302	X	24224	-0-	-8078	-0-	18957	3	5267	9	N	4788	4775	0	13	8	-0-
11	27210	X	21361	-0-	-5849	-0-	17314	3	4047	9	N	3679	3652	0	27	8	-0-
12	28861	X	23285	-0-	-5576	-0-	17986	3	5299	9	N	4817	4788	0	29	8	-0-
01	28861	X	21918	-0-	-6943	-0-	16846	3	5072	9	N	4611	4586	0	25	8	-0-
02	26068	X	18708	-0-	-7360	-0-	14342	3	4366	9	N	3969	3938	0	31	8	-0-
03	24211	X	19953	-0-	-4258	-0-	15288	3	4665	9	N	4241	4197	0	44	8	-0-

FIELDER STATE 2-10 WELL #: 1H RRCID -> 290692 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11490 - 14995

10	2449	X	1525	-0-	-924	-0-	989	2	536	9	N	487	545	1	2	8	241
11	2370	X	1459	-0-	-911	-0-	916	2	543	9	N	494	540	1	4	8	191
12	2449	X	1722	-0-	-727	-0-	1044	2	678	9	N	616	376	1	3	8	428
01	2418	X	1599	-0-	-819	-0-	1262	2	337	9	N	306	535	1	6	8	193
02	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1192	2	481	9	N	437	363	1	3	8	264
*03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1247	2	498	9	N	453	379	1	2	8	336

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROBERTSON STATE UNIT 2-7 WELL #: 1H RRCID -> 290703 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11134 - 20275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	8276	3	179	4	Y	3631	3643	1	10	8	52
							3994	9									
11	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	7931	3	169	4	Y	3416	3367	1	21	8	80
							3758	9									
12	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	6510	3	64	4	Y	3108	2261	0	865	1	41
							3419	9					21	8			
01	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	4322	3	150	4	Y	3024	2991	0	19	8	55
							3326	9									
02	9772	X	4986	-0-	-4786	-0-	2485	3	110	4	Y	2174	2141	0	22	8	66
							2391	9									
03	10819	X	9986	-0-	-833	-0-	6335	3	156	4	Y	3177	3146	0	37	8	60
							3495	9									

RED BLUFF 57-38 WELL #: 1H RRCID -> 290706 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650

10	31310	X	19853	-0-	-11457	-0-	16439	2	3414	9	Y	3104	3071	1	11	8	87
11	26460	X	19450	-0-	-7010	-0-	15656	2	3794	9	Y	3449	3414	1	24	8	98
12	24552	X	19229	-0-	-5323	-0-	15383	2	3846	9	Y	3496	3466	1	18	8	110
01	23467	X	16954	-0-	-6513	-0-	13580	2	3374	9	Y	3067	79	0	2972	1	111
													15	8			
02	19544	X	11269	-0-	-8275	-0-	9393	2	1876	9	Y	1705	1455	0	160	1	169
													32	8			
03	20088	X	15477	-0-	-4611	-0-	12145	2	3332	9	Y	3029	2954	0	10	8	234

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994

10	92597	X	69212	-0-	-23385	-0-	59348	3	9864	9	Y	8967	8864	0	112	8	44
11	89610	X	59900	-0-	-29710	-0-	51245	3	8655	9	Y	7868	7686	0	188	8	38
12	82367	X	66223	-0-	-16144	-0-	56851	3	9372	9	Y	8520	8283	0	232	8	43
01	82367	X	65182	-0-	-17185	-0-	55914	3	9268	9	Y	8425	8162	0	260	8	46
02	68124	X	58135	-0-	-9989	-0-	50274	3	7861	9	Y	7146	6979	0	158	8	55
03	69223	X	61076	-0-	-8147	-0-	52846	3	8230	9	Y	7482	7395	0	113	8	29

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290823 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751

10	49290	X	29044	-0-	-20246	-0-	23327	3	5717	9	Y	5197	5160	0	42	8	26
11	44010	X	23389	-0-	-20621	-0-	18990	3	4399	9	Y	3999	3938	0	68	8	19
12	40455	X	29434	-0-	-11021	-0-	25745	3	3689	9	Y	3354	3268	0	88	8	17
01	35681	X	23642	-0-	-12039	-0-	20379	3	3263	9	Y	2966	2878	0	89	8	16
02	28476	X	27250	-0-	-1226	-0-	24590	3	2660	9	Y	2418	2361	0	54	8	19
03	29450	X	28023	-0-	-1427	-0-	23314	3	4709	9	Y	4281	4236	0	47	8	17

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750

10	27435	X	20565	-0-	-6870	-0-	15559	3	5006	9	Y	4551	4557	0			134
11	26280	X	19552	-0-	-6728	-0-	14547	3	5005	9	Y	4550	4436	0			248
12	27587	X	27587	-0-	-0-	-0-	47	2	22983	3	Y	4143	4260	0			131
							4557	9									
01	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	83	2	13117	3	Y	8602	8538	0			195
							11	4	9462	9							
*02	18564	X	16427	-0-	-2137	-0-	12633	3	3794	9	Y	3449	3526	0			118
*03	27218	X	18454	-0-	-8764	-0-	16415	3	2039	9	Y	1854	1915	0			57

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	10791	2	197	4	N	3898	3844	1	30	8	200
							4288	9									
11	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	10001	2	187	4	N	3680	3635	1	56	8	189
							4048	9									
12	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	9084	2	160	4	N	3093	3039	1	67	8	176
							3402	9									
01	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	10309	2	171	4	N	3412	3380	1	62	8	146
							3753	9									
02	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	8757	2	172	4	N	3517	3364	1	53	8	246
							3869	9									
*03	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	8766	2	166	4	N	3264	3273	1	32	8	205
							3590	9									

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381

10	171709	X	41108	-0-	-130601	-0-	31836	3	9272	9	N	8429	8370	0	59	8	-0-
11	68580	X	41306	-0-	-27274	-0-	32219	3	9087	9	N	8261	8158	0	103	8	-0-
12	46872	X	41079	-0-	-5793	-0-	32013	3	9066	9	N	8242	8124	0	118	8	-0-
01	41106	X	35181	-0-	-5925	-0-	27143	3	8038	9	N	7307	7233	0	74	8	-0-
02	38556	X	31559	-0-	-6997	-0-	24561	3	6998	9	N	6362	6251	0	111	8	-0-
03	42687	X	34059	-0-	-8628	-0-	26588	3	7471	9	N	6792	6663	0	129	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463

10	176235	X	76004	-0-	-100231	-0-	64854	3	11150	9	Y	10136	10115	0	21	8	-0-
11	170550	X	59895	-0-	-110655	-0-	50126	3	9769	9	Y	8881	8841	0	40	8	-0-
12	176235	X	56491	-0-	-119744	-0-	47652	3	8839	9	Y	8035	7993	0	42	8	-0-
01	83576	X	54351	-0-	-29225	-0-	46142	3	8209	9	Y	7463	7426	0	37	8	-0-
02	44688	X	44033	-0-	-655	-0-	37435	3	6598	9	Y	5998	5953	0	45	8	-0-
*03	50979	X	50979	-0-	-0-	-0-	43544	3	7435	9	Y	6759	6694	0	65	8	-0-

LARAMIE STATE 55-4-13-18 E WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578

10	243970	X	124770	-0-	-119200	-0-	102629	3	22141	9	Y	20128	19925	0	203	8	-0-
11	236100	X	112206	-0-	-123894	-0-	93309	3	18897	9	Y	17179	16926	0	253	8	-0-
12	243970	X	114060	-0-	-129910	-0-	95793	3	18267	9	Y	16606	16385	0	221	8	-0-
01	170934	X	103468	-0-	-67466	-0-	86790	3	16678	9	Y	15162	15025	0	137	8	-0-
*02	128660	X	85337	-0-	-43323	-0-	71378	3	13959	9	Y	12690	12464	0	226	8	-0-
03	124775	X	96619	-0-	-28156	-0-	81406	3	15213	9	Y	13830	13670	0	160	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291430 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11892 - 21699

10	169601	X	64596	-0-	-105005	-0-	51642	3	12954	9	N	11776	11718	0	58	8	-0-
11	164130	X	57461	-0-	-106669	-0-	46809	3	10652	9	N	9684	9587	0	97	8	-0-
12	169601	X	56586	-0-	-113015	-0-	46886	3	9700	9	N	8818	8708	0	110	8	-0-
01	169601	X	52813	-0-	-116788	-0-	43209	3	9604	9	N	8731	8659	0	72	8	-0-
02	63000	X	44470	-0-	-18530	-0-	37882	3	6588	9	N	5989	5877	0	112	8	-0-
03	64604	X	46769	-0-	-17835	-0-	39260	3	7509	9	N	6826	6702	0	124	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291493 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12330 - 19600

10	180048	X	103555	-0-	-76493	-0-	89460	3	14095	9	Y	12814	12777	0	37	8	-0-
11	174240	X	91976	-0-	-82264	-0-	79954	3	12022	9	Y	10929	10857	0	72	8	-0-
12	180048	X	88314	-0-	-91734	-0-	77255	3	11059	9	Y	10054	9978	0	76	8	-0-
01	117924	X	80409	-0-	-37515	-0-	70404	3	10005	9	Y	9095	9030	0	65	8	-0-
02	102396	X	65620	-0-	-36776	-0-	57513	3	8107	9	Y	7370	7293	0	77	8	-0-
03	103540	X	78550	-0-	-24990	-0-	69222	3	9328	9	Y	8480	8364	0	116	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291496 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11902 - 22239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159402	X	99455	-0-	-59947	-0-	75545	3	23910	9	Y	21736	21679	0	57	8	-0-
11	154260	X	92891	-0-	-61369	-0-	68200	3	24691	9	Y	22446	22337	0	109	8	-0-
12	159402	X	94010	-0-	-65392	-0-	70481	3	23529	9	Y	21390	21258	0	132	8	-0-
01	159402	X	42222	-0-	-117180	-0-	33586	3	8636	9	Y	7851	7797	0	54	8	-0-
02	143976	X	55329	-0-	-88647	-0-	41586	3	13743	9	Y	12494	12376	0	118	8	-0-
03	99448	X	60171	-0-	-39277	-0-	44728	3	15443	9	Y	14039	13859	0	180	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291505 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11398 - 21728

10	77810	X	58459	-0-	-19351	-0-	46344	3	12115	9	Y	11014	10941	0	73	8	-0-
11	75300	X	54633	-0-	-20667	-0-	42975	3	11658	9	Y	10598	10464	0	134	8	-0-
12	77810	X	50244	-0-	-27566	-0-	39500	3	10744	9	Y	9767	9630	0	137	8	-0-
01	77810	X	46125	-0-	-31685	-0-	36417	3	9708	9	Y	8825	8716	0	109	8	-0-
02	57988	X	45212	-0-	-12776	-0-	38075	3	7137	9	Y	6488	6339	0	149	8	-0-
03	58466	X	33180	-0-	-25286	-0-	25333	3	7847	9	Y	7134	6958	0	176	8	-0-

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291550 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11724 - 21257

10	360016	X	33642	-0-	-326374	-0-	25672	3	7970	9	Y	7245	7212	0	57	8	95
11	64380	X	30072	-0-	-34308	-0-	23224	3	6848	9	Y	6225	6113	0	109	8	98
12	66526	X	31324	-0-	-35202	-0-	24693	3	6631	9	Y	6028	5898	0	128	8	100
01	66526	X	27836	-0-	-38690	-0-	19197	3	8639	9	Y	7854	7787	0	86	8	81
02	58688	X	22209	-0-	-36479	-0-	17835	3	4374	9	Y	3976	3828	0	128	8	101
03	33635	X	23252	-0-	-10383	-0-	17708	3	5544	9	Y	5040	4868	0	185	8	88

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 291596 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10474 - 20697

10	997182	X	141194	-0-	-855988	-0-	119263	3	21931	9	N	19937	19870	0	67	8	-0-
11	190320	X	129828	-0-	-60492	-0-	110385	3	19443	9	N	17675	17571	0	104	8	-0-
12	196664	X	131540	-0-	-65124	-0-	112735	3	18805	9	N	17095	16977	0	118	8	-0-
01	196664	X	121253	-0-	-75411	-0-	104744	3	16509	9	N	15008	14935	0	73	8	-0-
02	172312	X	117285	-0-	-55027	-0-	102139	3	15146	9	N	13769	13643	0	126	8	-0-
03	141205	X	129442	-0-	-11763	-0-	113727	3	15715	9	N	14286	14141	0	145	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291660 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10230 - 20794

10	0		118161	-0-	118161	769050	100905	3	17256	9	N	15687	15598	0	89	8	-0-
11	859213	X	90163	-0-	-769050	-0-	75801	3	14362	9	N	13056	12950	0	106	8	-0-
12	370977	X	101566	-0-	-269411	-0-	88351	3	13215	9	N	12014	11961	0	53	8	-0-
01	370977	X	74721	-0-	-296256	-0-	62533	3	12188	9	N	11080	11013	0	67	8	-0-
*02	234808	X	62204	-0-	-172604	-0-	52403	3	9801	9	N	8910	8835	0	75	8	-0-
*03	259966	X	68581	-0-	-191385	-0-	58340	3	10241	9	N	9310	9256	0	54	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291661 COMPL. DATE 06/13/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10070 - 20930

10	0		95727	-0-	95727	709576	76165	3	19562	9	N	17784	17668	0	116	8	-0-
11	804640	X	95064	-0-	-709576	-0-	79518	3	15546	9	N	14133	13999	0	134	8	-0-
12	260152	X	107600	-0-	-152552	-0-	91386	3	16214	9	N	14740	14662	0	78	8	-0-
01	260152	X	91218	-0-	-168934	-0-	76731	3	14487	9	N	13170	13086	0	84	8	-0-
*02	213108	X	76896	-0-	-136212	-0-	65131	3	11765	9	N	10695	10598	0	97	8	-0-
*03	235941	X	80444	-0-	-155497	-0-	68374	3	12070	9	N	10973	10894	0	79	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291663 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570

10	1008194	X	138754	-0-	-869440	-0-	113059	3	25695	9	N	23359	23235	0	124	8	-0-
11	362880	X	122533	-0-	-240347	-0-	98426	3	24107	9	N	21915	21745	0	170	8	-0-
12	374976	X	74017	-0-	-300959	-0-	51513	3	22504	9	N	20458	20376	0	82	8	-0-
01	374976	X	108813	-0-	-266163	-0-	88300	3	20513	9	N	18648	18552	0	96	8	-0-
*02	293496	X	95267	-0-	-198229	-0-	78006	3	17261	9	N	15692	15570	0	122	8	-0-
*03	138756	X	98745	-0-	-40011	-0-	80644	3	18101	9	N	16455	16193	0	262	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291838 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10986 - 22716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		54630	-0-	54630	850438	40455	3	14175	9	N	12886	12670	0	216	8	-0-
11	0		48822	-0-	48822	899260	37296	3	11526	9	N	10478	10163	0	315	8	-0-
12	951067	X	51807	-0-	-899260	-0-	40247	3	11560	9	N	10509	10148	0	361	8	-0-
01	138632	X	48474	-0-	-90158	-0-	38416	3	10058	9	N	9144	8931	0	213	8	-0-
02	125216	X	40366	-0-	-84850	-0-	31606	3	8760	9	N	7964	7564	0	400	8	-0-
03	138632	X	43578	-0-	-95054	-0-	34703	3	8875	9	N	8068	7771	0	297	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291839 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11015 - 21369

10	0		51227	-0-	51227	930057	39352	3	11875	9	N	10795	10644	0	151	8	-0-
11	0		45764	-0-	45764	975821	35334	3	10430	9	N	9482	9273	0	209	8	-0-
12	1019055	X	43234	-0-	-975821	-0-	33588	3	9646	9	N	8769	8553	0	216	8	-0-
01	182187	X	40515	-0-	-141672	-0-	31746	3	8769	9	N	7972	7841	0	131	8	-0-
02	164556	X	34766	-0-	-129790	-0-	27322	3	7444	9	N	6767	6523	0	244	8	-0-
03	182187	X	41728	-0-	-140459	-0-	33533	3	8195	9	N	7450	7251	0	199	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291844 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10980 - 20692

10	0		56683	-0-	56683	1030486	42240	3	14443	9	N	13130	12884	0	246	8	-0-
11	0		51929	-0-	51929	1082415	38644	3	13285	9	N	12077	11725	0	352	8	-0-
12	1134177	X	51762	-0-	-1082415	-0-	38672	3	13090	9	N	11900	11519	0	381	8	-0-
01	149234	X	48255	-0-	-100979	-0-	36791	3	11464	9	N	10422	10193	0	229	8	-0-
02	134792	X	41183	-0-	-93609	-0-	31066	3	10117	9	N	9197	8763	0	434	8	-0-
03	149234	X	43219	-0-	-106015	-0-	32603	3	10616	9	N	9651	9310	0	341	8	-0-

PALMITO RANCH 53-4-3 A WELL #: 1H RRCID -> 291953 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10917 - 18583

10	54518	X	54518	-0-	-0-	-0-	45767	3	8751	9	N	7955	7797	0	158	8	-0-
11	54394	X	54394	-0-	-0-	-0-	45781	3	8613	9	N	7830	7588	0	242	8	-0-
12	55970	X	55970	-0-	-0-	-0-	47474	3	8496	9	N	7724	7459	0	265	8	-0-
01	45563	X	45563	-0-	-0-	-0-	37927	3	7636	9	N	6942	6795	0	147	8	-0-
02	121688	X	39148	-0-	-82540	-0-	32684	3	6464	9	N	5876	5608	0	268	8	-0-
03	134726	X	NO RPT	-0-	-134726	-0-					N	NO RPT					-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 A WELL #: 11HZ RRCID -> 291991 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10660 - 20621

10	0		67295	-0-	67295	560295	52644	3	14651	9	Y	13319	13070	0	249	8	-0-
11	0		63028	-0-	63028	623323	49090	3	13938	9	Y	12671	12274	0	397	8	-0-
12	0		60929	-0-	60929	684252	47487	3	13442	9	Y	12220	11819	0	401	8	-0-
01	743522	X	59270	-0-	-684252	-0-	46950	3	12320	9	Y	11200	10987	0	213	8	-0-
*02	129808	X	53869	-0-	-75939	-0-	42096	3	11773	9	Y	10703	10273	0	430	8	-0-
03	143716	X	60494	-0-	-83222	-0-	48404	3	12090	9	Y	10991	10653	0	338	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292076 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9944 - 20346

10	136914	X	136914	-0-	-0-	-0-	107766	3	29148	9	N	26498	26322	0	176	8	-0-
11	304808	X	115732	-0-	-189076	-0-	91789	3	23943	9	N	21766	21572	0	194	8	-0-
12	337466	X	143198	-0-	-194268	-0-	120352	3	22846	9	N	20769	20662	0	107	8	-0-
01	337466	X	112179	-0-	-225287	-0-	91854	3	20325	9	N	18477	18349	0	128	8	-0-
02	304808	X	90357	-0-	-214451	-0-	73442	3	16915	9	N	15377	15240	0	137	8	-0-
03	337466	X	NO RPT	-0-	-337466	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 821H RRCID -> 292250 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11485 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		15301	-0-	15301	15301	11001	3	4300	9	Y	3909	3778	0	131	8	-0-
09	0		71255	-0-	71255	86556	50546	3	20709	9	Y	18826	18408	0	418	8	-0-
10	0		47975	-0-	47975	134531	33959	3	14016	9	Y	12742	12540	0	202	8	-0-
11	0		30511	-0-	30511	165042	22008	3	8503	9	Y	7730	7585	0	145	8	-0-
12	0		30658	-0-	30658	195700	22845	3	7813	9	Y	7103	6904	0	199	8	-0-
01	0		21093	-0-	21093	216793	13494	3	7599	9	Y	6908	6771	0	137	8	-0-
02	0		10180	-0-	10180	226973	5166	3	5014	9	Y	4558	4347	0	211	8	-0-
03	46069	X	NO RPT	-0-	-46069	180904					Y	NO RPT					-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 B WELL #: 12HZ RRCID -> 292316 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10854 - 20876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		18032	-0-	18032	18032	14819	3	3213	9	Y	2921	2857	0	64	8	-0-
05	0		297170	-0-	297170	315202	221498	3	75672	9	Y	68793	68389	0	404	8	-0-
06	0		161645	-0-	161645	476847	122982	3	38663	9	Y	35148	34894	0	254	8	-0-
07	0		112435	-0-	112435	589282	84939	3	27496	9	Y	24996	24589	0	407	8	-0-
08	0		111467	-0-	111467	700749	85685	3	25782	9	Y	23438	23114	0	324	8	-0-
09	0		91070	-0-	91070	791819	69672	3	21398	9	Y	19453	19339	0	114	8	-0-
10	0		78287	-0-	78287	870106	60025	3	18262	9	Y	16602	16461	0	141	8	-0-
11	0		71409	-0-	71409	941515	54641	3	16768	9	Y	15244	15020	0	224	8	-0-
12	0		67447	-0-	67447	1008962	51633	3	15814	9	Y	14376	14150	0	226	8	-0-
01	0		60911	-0-	60911	1069873	46682	3	14229	9	Y	12935	12812	0	123	8	-0-
02	0		52362	-0-	52362	1122235	40247	3	12115	9	Y	11014	10773	0	241	8	-0-
*03	1177291	X	55056	-0-	-1122235	-0-	42794	3	12262	9	Y	11147	10972	0	175	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 811H RRCID -> 292317 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11473 - 21425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		20728	-0-	20728	20728	14650	3	6078	9	Y	5525	5305	0	220	8	-0-
09	0		47217	-0-	47217	67945	34745	3	12472	9	Y	11338	10842	0	496	8	-0-
10	0		43497	-0-	43497	111442	33396	3	10101	9	Y	9183	8776	0	407	8	-0-
11	0		41002	-0-	41002	152444	31222	3	9780	9	Y	8891	8241	0	650	8	-0-
12	0		35794	-0-	35794	188238	26328	3	9466	9	Y	8605	8127	0	478	8	-0-
01	0		30755	-0-	30755	218993	23460	3	7295	9	Y	6632	6334	0	298	8	-0-
02	0		32168	-0-	32168	251161	24959	3	7209	9	Y	6554	6125	0	429	8	-0-
*03	276431	X	25270	-0-	-251161	-0-	17493	3	7777	9	Y	7070	6543	0	527	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292318 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12170 - 22132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		96619	-0-	96619	96619	65871	3	30748	9	Y	27953	27782	0	171	8	-0-
09	0		150128	-0-	150128	246747	101337	3	48791	9	Y	44355	44190	0	165	8	-0-
10	0		105441	-0-	105441	352188	72319	3	33122	9	Y	30111	30005	0	106	8	-0-
11	0		78490	-0-	78490	430678	54257	3	24233	9	Y	22030	21925	0	105	8	-0-
12	0		64325	-0-	64325	495003	45205	3	19120	9	Y	17382	17261	0	121	8	-0-
01	0		46699	-0-	46699	541702	32051	3	14648	9	Y	13316	13257	0	59	8	-0-
02	0		28299	-0-	28299	570001	18962	3	9337	9	Y	8488	8410	0	78	8	-0-
*03	596455	X	26454	-0-	-570001	-0-	15914	3	10540	9	Y	9582	9451	0	131	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 141HR RRCID -> 292319 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11935 - 21897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		68010	-0-	68010	68010	46571	3	21439	9	Y	19490	19335	0	155	8	-0-
09	0		295529	-0-	295529	363539	202010	3	93519	9	Y	85017	84591	0	426	8	-0-
10	0		203263	-0-	203263	566802	138540	3	64723	9	Y	58839	58566	0	273	8	-0-
11	0		152625	-0-	152625	719427	106019	3	46606	9	Y	42369	42084	0	285	8	-0-
12	0		142015	-0-	142015	861442	101590	3	40425	9	Y	36750	36355	0	395	8	-0-
01	0		109566	-0-	109566	971008	80046	3	29520	9	Y	26836	26619	0	217	8	-0-
02	0		45426	-0-	45426	1016434	28374	3	17052	9	Y	15502	15298	0	204	8	-0-
*03	1050798	X	34364	-0-	-1016434	-0-	21849	3	12515	9	Y	11377	11032	0	345	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 121H RRCID -> 292320 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11898 - 21860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	134952	X	NO RPT	-0-	-134952	-0-					Y	NO RPT					-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 12HZ RRCID -> 292330 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10125 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		10910	-0-	10910	10910	9866	3	1044	9	Y	949	935	0	14	8	-0-
09	0		229223	-0-	229223	240133	190756	3	38467	9	Y	34970	34843	0	127	8	-0-
10	0		140621	-0-	140621	380754	120053	3	20568	9	Y	18698	18518	0	180	8	-0-
11	0		89766	-0-	89766	470520	78664	3	11102	9	Y	10093	9937	0	156	8	-0-
12	0		104757	-0-	104757	575277	90429	3	14328	9	Y	13025	12928	0	97	8	-0-
01	0		96580	-0-	96580	671857	83152	3	13428	9	Y	12207	12134	0	73	8	-0-
02	0		86024	-0-	86024	757881	74591	3	11433	9	Y	10394	10343	0	51	8	-0-
*03	847610	X	89729	-0-	-757881	-0-	78046	3	11683	9	Y	10621	10551	0	70	8	-0-

GORGON 57-1-33-28 A WELL #: 15HA RRCID -> 292357 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10295 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	178016	X	NO RPT	-0-	-178016	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 C WELL #: 13HZ RRCID -> 292359 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10700 - 20661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	160816	X	NO RPT	-0-	-160816	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17236	X	15374	-0-	-1862	-0-	14859	2	515	9	Y	468	509	1			168
11	16680	X	14404	-0-	-2276	-0-	13903	2	501	9	Y	455	344	1			279
12	15252	X	14470	-0-	-782	-0-	13901	2	569	9	Y	517	519	1			277
01	15376	X	14733	-0-	-643	-0-	14208	2	525	9	Y	477	634	1			120
02	13888	X	13078	-0-	-810	-0-	12597	2	481	9	Y	437	363	1			194
03	15376	X	14504	-0-	-872	-0-	13975	2	529	9	Y	481	527	1			148

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5430	-0-	5430	5430	745	1	4444	2	Y	219	204	0			15
							241	9									
01	14B2 EXT		7724	-0-	7724	13154	1009	1	6297	2	Y	363	351	0			27
							19	4	399	9							
02	21998	X	8844	-0-	-13154	-0-	1015	1	7316	2	Y	466	460	0			33
							513	9									
*03	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	1066	1	6827	2	Y	503	506	0			30
							1	4	553	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23963	X	21172	-0-	-2791	-0-	1142	1	18202	2	Y	1632	1646	0			47
							33	4	1795	9							
11	23190	X	20861	-0-	-2329	-0-	1098	1	18106	2	Y	1506	1498	0			55
							1657	9									
12	23963	X	22185	-0-	-1778	-0-	1278	1	19254	2	Y	1503	1488	0			70
							1653	9									
01	22853	X	22853	-0-	-0-	-0-	1552	1	19608	2	Y	1539	1552	0			57
							1693	9									
02	19460	X	19246	-0-	-214	-0-	1401	1	16395	2	Y	1318	1318	0			57
							1450	9									
*03	22780	X	22780	-0-	-0-	-0-	1591	1	19442	2	Y	1588	1551	0			94
							1747	9									

REDWOOD WELL #: 401DH RRCID -> 285127 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-					281

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - P/A 08/01/18

CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

10	9672	X	8121	-0-	-1551	-0-	14	1	7793	2	Y	285	293	1			93
							314	9									
11	9360	X	7197	-0-	-2163	-0-	12	1	6887	2	Y	271	259	1			105
							298	9									
12	8215	X	7455	-0-	-760	-0-	12	1	7092	2	Y	319	300	1			124
							351	9									
01	8215	X	7137	-0-	-1078	-0-	12	1	6795	2	Y	300	309	1			115
							330	9									
02	7336	X	6538	-0-	-798	-0-	12	1	6203	2	Y	267	264	1			118
							29	4	294	9							
03	8122	X	7903	-0-	-219	-0-	15	1	7550	2	Y	307	317	1			108
							338	9									

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

10	T. A.		11374	-0-	11374	27257	1435	1	8561	2	Y	1238	1263	0			67
							16	4	1362	9							
11	38173	X	10916	-0-	-27257	-0-	1339	1	8192	2	Y	1259	1245	0			81
							1385	9									
12	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	1374	1	8663	2	Y	1505	1482	0			104
							1656	9									
01	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	1336	1	8888	2	Y	1568	1556	0			116
							25	4	1725	9							
02	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	1238	1	8270	2	Y	1466	1478	0			104
							1613	9									
*03	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	1327	1	8932	2	Y	1566	1577	0			93
							2	4	1723	9							

BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

10	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	8700	-0-	-600	-0-	54	1	8277	2	Y	335	365	1			125
							369	9									
11	9000	X	5287	-0-	-3713	-0-	35	1	5116	2	Y	124	184	1			65
							136	9									
12	10354	X	4903	-0-	-5451	-0-	42	1	4502	2	Y	326	249	1			142
							359	9									
01	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	62	1	10979	2	Y	364	352	1			154
							400	9									
02	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	49	1	8997	2	Y	276	293	1			137
							140	4	304	9							
03	8711	X	8058	-0-	-653	-0-	67	1	7651	2	Y	309	322	1			124
							340	9									

LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

10	14B2	EXT	19197	-0-	19197	19283	1334	1	16493	2	Y	1232	1165	0			67
							15	4	1355	9							
11	14B2	EXT	24045	-0-	24045	43328	1482	1	20962	2	Y	1455	1428	0			94
							1601	9									
12	68229	X	24901	-0-	-43328	-0-	1244	1	22075	2	Y	1438	1433	0			99
							1582	9									
01	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	1077	1	18816	2	Y	1152	1166	0			85
							20	4	1267	9							
02	23238	X	23238	-0-	-0-	-0-	1106	1	20711	2	Y	1292	1285	0			92
							1421	9									
*03	27002	X	27002	-0-	-0-	-0-	1245	1	24196	2	Y	1417	1425	0			84
							2	4	1559	9							

BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

10	27683	X	22594	-0-	-5089	-0-	1155	1	20238	2	Y	1092	1110	0			44
							1201	9									
11	24480	X	22045	-0-	-2435	-0-	1110	1	19795	2	Y	1036	1041	0			39
							1140	9									
12	25296	X	21496	-0-	-3800	-0-	1102	1	19246	2	Y	1044	1026	0			57
							1148	9									
*01	25296	X	21553	-0-	-3743	-0-	1105	1	19187	2	Y	1129	1125	0			61
							19	4	1242	9							
02	21784	X	18454	-0-	-3330	-0-	981	1	16402	2	Y	974	979	0			56
							1071	9									
03	22785	X	20557	-0-	-2228	-0-	1070	1	18351	2	Y	1033	1019	0			70
							1136	9									

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

10	21204	X	17369	-0-	-3835	-0-	1362	1	14178	2	Y	1663	1691	0			67
							1829	9									
11	19410	X	15522	-0-	-3888	-0-	1260	1	12732	2	Y	1391	1406	0			52
							1530	9									
12	19158	X	13579	-0-	-5579	-0-	1225	1	10887	2	Y	1334	1313	0			73
							1467	9									
*01	18042	X	11269	-0-	-6773	-0-	1168	1	8849	2	Y	1120	1132	0			61
							20	4	1232	9							
02	15792	X	10087	-0-	-5705	-0-	1073	1	7791	2	Y	1112	1109	0			64
							1223	9									
03	17360	X	10002	-0-	-7358	-0-	1117	1	7651	2	Y	1122	1110	0			76
							1234	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18507	X	17389	-0-	-1118	-0-	1270	1	14465	2	Y	1471	1482	0			43
							36	4	1618	9							
11	17910	X	11478	-0-	-6432	-0-	998	1	9333	2	Y	1043	1048	0			38
							1147	9									
12	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
01	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	-0-					-0-
02	15708	X	-0-	-0-	-15708	-0-					Y	-0-					-0-
03	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29655	X	29655	-0-	-0-	-0-	1693	1	24794	2	Y	2836	2858	0			82
							48	4	3120	9							
11	27973	X	27973	-0-	-0-	-0-	1575	1	23554	2	Y	2585	2572	0			95
							2844	9									
12	30734	X	30734	-0-	-0-	-0-	1663	1	25924	2	Y	2861	2823	0			133
							3147	9									
01	31492	X	31492	-0-	-0-	-0-	1664	1	26601	2	Y	2934	2958	0			109
							3227	9									
02	26460	X	23726	-0-	-2734	-0-	1356	1	19662	2	Y	2462	2464	0			107
							2708	9									
03	29295	X	20303	-0-	-8992	-0-	1289	1	16203	2	Y	2555	2510	0			152
							2811	9									

BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22010	X	21307	-0-	-703	-0-	1505	1	18042	2	Y	1561	1573	0			45
							43	4	1717	9							
11	21300	X	20489	-0-	-811	-0-	1414	1	17624	2	Y	1319	1316	0			48
							1451	9									
12	20584	X	17188	-0-	-3396	-0-	1417	1	14768	2	Y	912	918	0			42
							1003	9									
01	21297	X	15914	-0-	-5383	-0-	1438	1	13532	2	Y	858	868	0			32
							944	9									
02	19236	X	12826	-0-	-6410	-0-	1326	1	10720	2	Y	709	710	0			31
							780	9									
03	21297	X	13910	-0-	-7387	-0-	1422	1	11518	2	Y	882	861	0			52
							970	9									

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21414	X	21414	-0-	-0-	-0-	1525	1	18479	2	Y	1272	1250	0			96
							11	4	1399	9							
11	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	1467	1	17347	2	Y	1196	1149	0			143
							1316	9									
12	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	1522	1	18502	2	Y	1270	1291	0			122
							1397	9									
01	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	1488	1	18941	2	Y	1189	1198	0			113
							27	4	1308	9							
02	19236	X	19133	-0-	-103	-0-	1348	1	16573	2	Y	1102	1097	0			118
							1212	9									
*03	21416	X	21416	-0-	-0-	-0-	1468	1	18528	2	Y	1291	1280	0			129
							1420	9									

GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

10	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-					Y	-0-					-0-
11	19020	X	-0-	-0-	-19020	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

10	17050	X	9745	-0-	-7305	-0-	155	1	8919	2	N	610	3	1			806
							671	9									
11	16500	X	12085	-0-	-4415	-0-	380	1	10898	2	N	734	998	1			542
							807	9									
*12	17050	X	8708	-0-	-8342	-0-	678	1	7325	2	N	641	731	1			452
							705	9									
*01	11997	X	9872	-0-	-2125	-0-	155	1	9082	2	N	577	704	1			325
							635	9									
02	11284	X	8740	-0-	-2544	-0-	140	1	8044	2	N	505	523	1			307
							556	9									
03	12493	X	10382	-0-	-2111	-0-	155	1	9553	2	N	613	708	1			212
							674	9									

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

10	18724	X	15751	-0-	-2973	-0-	1198	1	12767	2	Y	1612	1665	0			87
							13	4	1773	9							
11	18090	X	14257	-0-	-3833	-0-	1094	1	11529	2	Y	1485	1476	0			96
							1634	9									
12	18693	X	13074	-0-	-5619	-0-	1066	1	10541	2	Y	1334	1338	0			92
							1467	9									
01	18011	X	8442	-0-	-9569	-0-	954	1	6501	2	Y	881	908	0			65
							18	4	969	9							
02	13776	X	10565	-0-	-3211	-0-	955	1	8312	2	Y	1180	1161	0			84
							1298	9									
03	15252	X	12724	-0-	-2528	-0-	1146	1	10047	2	Y	1391	1392	0			83
							1	4	1530	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25048 X	18573	-0-	-6475	-0-	1456	1	15155	2	Y	1769	1822	0			96
						16	4	1946	9							
11	21810 X	17131	-0-	-4679	-0-	1338	1	13986	2	Y	1643	1633	0			106
						1807	9									
12	22537 X	15146	-0-	-7391	-0-	1285	1	12231	2	Y	1482	1486	0			102
						1630	9									
01	21607 X	17184	-0-	-4423	-0-	1330	1	13942	2	Y	1715	1690	0			127
						25	4	1887	9							
02	15876 X	14909	-0-	-967	-0-	1183	1	12110	2	Y	1469	1491	0			105
						1616	9									
03	17577 X	16282	-0-	-1295	-0-	1287	1	13289	2	Y	1549	1562	0			92
						2	4	1704	9							

GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

10	19530 X	3769	-0-	-15761	-0-	909	1	2126	2	Y	661	659	0			50
						7	4	727	9							
11	14100 X	793	-0-	-13307	-0-	235	1	370	2	Y	171	201	0			20
						188	9									
12	28344 X	28344	-0-	-0-	-0-	1652	1	23587	2	Y	2823	2571	0			272
						3105	9									
01	25735 X	25735	-0-	-0-	-0-	1814	1	21360	2	Y	2298	2351	0			219
						33	4	2528	9							
02	21940 X	21940	-0-	-0-	-0-	1575	1	18163	2	Y	2002	2006	0			215
						2202	9									
03	28334 X	23737	-0-	-4597	-0-	1729	1	19481	2	Y	2297	2282	0			230
						2527	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20060 X	20060	-0-	-0-	-0-	1456	1	16539	2	Y	1867	1818	0			140
						11	4	2054	9							
11	19430 X	19430	-0-	-0-	-0-	1407	1	16032	2	Y	1810	1734	0			216
						1991	9									
12	20504 X	20504	-0-	-0-	-0-	1452	1	16976	2	Y	1887	1921	0			182
						2076	9									
01	20964 X	20964	-0-	-0-	-0-	1448	1	17452	2	Y	1852	1858	0			176
						27	4	2037	9							
02	18965 X	18965	-0-	-0-	-0-	1319	1	15797	2	Y	1681	1676	0			181
						1849	9									
*03	20529 X	20529	-0-	-0-	-0-	1414	1	17046	2	Y	1881	1873	0			189
						2069	9									

LEE WELL #: 406BH RRCID -> 285769 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	399	-0-	399	399	348	1	7	4	Y	40	37	0			3
						44	9									
02	14B2 EXT	7422	-0-	7422	7821	1022	1	6023	2	Y	343	322	0			24
						377	9									
03	14B2 EXT	15298	-0-	15298	23119	1458	1	13051	2	Y	715	696	0			43
						2	4	787	9							

GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427

10	22854 X	22854	-0-	-0-	-0-	1448	1	19433	2	Y	1784	1755	0			134
						11	4	1962	9							
11	21177 X	21177	-0-	-0-	-0-	1366	1	17953	2	Y	1689	1622	0			201
						1858	9									
12	20956 X	19855	-0-	-1101	-0-	1328	1	16765	2	Y	1602	1649	0			154
						1762	9									
01	20956 X	19446	-0-	-1510	-0-	1297	1	16475	2	Y	1500	1511	0			143
						24	4	1650	9							
02	20552 X	17872	-0-	-2680	-0-	1190	1	15130	2	Y	1411	1402	0			152
						1552	9									
03	22754 X	18948	-0-	-3806	-0-	1264	1	16025	2	Y	1508	1509	0			151
						1659	9									

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

10	12338 X	10866	-0-	-1472	-0-	1168	1	8649	2	Y	924	930	0			27
						33	4	1016	9							
11	11940 X	11085	-0-	-855	-0-	1108	1	8985	2	Y	902	896	0			33
						992	9									
12	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	1096	1	10690	2	Y	939	928	0			44
						1033	9									
01	12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	1153	1	10721	2	Y	973	981	0			36
						1070	9									
02	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	1115	1	11758	2	Y	899	896	0			39
						989	9									
*03	18983 X	18983	-0-	-0-	-0-	1296	1	16721	2	Y	878	865	0			52
						966	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14880	X	13497	-0-	-1383	-0-	1366	1	11154	2	Y	853	859	0			25
							39	4	938	9							
11	14400	X	12004	-0-	-2396	-0-	1240	1	9949	2	Y	741	739	0			27
							815	9									
12	14880	X	11356	-0-	-3524	-0-	1273	1	9394	2	Y	626	624	0			29
							689	9									
01	13764	X	11746	-0-	-2018	-0-	1304	1	9758	2	Y	622	628	0			23
							684	9									
02	12180	X	9721	-0-	-2459	-0-	1169	1	8117	2	Y	395	401	0			17
							435	9									
03	13485	X	12488	-0-	-997	-0-	1336	1	10572	2	Y	527	513	0			31
							580	9									

BURNSIDE WELL #: 404BH RRCID -> 285906 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104

10	14B2	EXT	12952	-0-	12952	19916	1346	1	10821	2	Y	714	709	0			29
							785	9									
11	14B2	EXT	14339	-0-	14339	34255	1263	1	12230	2	Y	769	769	0			29
							846	9									
12	49522	X	15267	-0-	-34255	-0-	1196	1	13174	2	Y	815	800	0			44
							897	9									
*01	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	1062	1	13174	2	Y	863	860	0			47
							18	4	949	9							
02	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	914	1	11704	2	Y	728	733	0			42
							801	9									
03	15252	X	13999	-0-	-1253	-0-	966	1	12193	2	Y	764	754	0			52
							840	9									

GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

10	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	1263	1	11488	2	Y	2089	2053	0			157
							10	4	2298	9							
11	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	1222	1	11140	2	Y	2030	1945	0			242
							2233	9									
12	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	1204	1	10364	2	Y	2156	2190	0			208
							2372	9									
01	14012	X	9162	-0-	-4850	-0-	1018	1	5858	2	Y	2061	2073	0			196
							19	4	2267	9							
02	12824	X	9429	-0-	-3395	-0-	969	1	6416	2	Y	1858	1854	0			200
							2044	9									
03	14198	X	10985	-0-	-3213	-0-	1073	1	7700	2	Y	2011	2009	0			202
							2212	9									

BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

10	32550	X	29712	-0-	-2838	-0-	1500	1	26847	2	Y	1241	1260	0			50
							1365	9									
11	30600	X	28816	-0-	-1784	-0-	1435	1	26109	2	Y	1156	1163	0			43
							1272	9									
12	31620	X	28706	-0-	-2914	-0-	1444	1	25930	2	Y	1211	1188	0			66
							1332	9									
*01	31620	X	27805	-0-	-3815	-0-	1420	1	25018	2	Y	1221	1221	0			66
							24	4	1343	9							
02	27888	X	24268	-0-	-3620	-0-	1271	1	21785	2	Y	1102	1105	0			63
							1212	9									
03	29791	X	27373	-0-	-2418	-0-	1400	1	24738	2	Y	1123	1110	0			76
							1235	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64356	X	53837	-0-	-10519	-0-	1804	1	50082	2	Y	1774	1812	0			72
							1951	9									
11	57240	X	54191	-0-	-3049	-0-	1794	1	50548	2	Y	1681	1690	0			63
							1849	9									
12	59148	X	51208	-0-	-7940	-0-	1689	1	47649	2	Y	1700	1670	0			93
							1870	9									
*01	59148	X	52457	-0-	-6691	-0-	1717	1	48556	2	Y	1959	1946	0			106
							29	4	2155	9							
02	51352	X	46622	-0-	-4730	-0-	1522	1	42966	2	Y	1940	1935	0			111
							2134	9									
03	55986	X	49786	-0-	-6200	-0-	1609	1	46455	2	Y	1565	1570	0			106
							1722	9									

BURNSIDE WELL #: 403AH RRCID -> 286053 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22785	X	19535	-0-	-3250	-0-	1327	1	16269	2	Y	1763	1791	0			71
							1939	9									
11	22020	X	19826	-0-	-2194	-0-	1302	1	16595	2	Y	1754	1759	0			66
							1929	9									
12	22661	X	19279	-0-	-3382	-0-	1305	1	16094	2	Y	1709	1682	0			93
							1880	9									
*01	21886	X	18770	-0-	-3116	-0-	1288	1	15615	2	Y	1677	1679	0			91
							22	4	1845	9							
02	18704	X	16793	-0-	-1911	-0-	1193	1	13918	2	Y	1529	1532	0			88
							1682	9									
03	20491	X	17883	-0-	-2608	-0-	1272	1	14756	2	Y	1686	1660	0			114
							1855	9									

GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	1633	1	18089	2	Y	2237	2196	0			168
							12	4	2461	9							
11	20008	X	20008	-0-	-0-	-0-	1529	1	16212	2	Y	2061	1983	0			246
							2267	9									
12	22696	X	22696	-0-	-0-	-0-	1627	1	18518	2	Y	2319	2342	0			223
							2551	9									
01	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	1676	1	20575	2	Y	2405	2399	0			229
							31	4	2646	9							
02	20397	X	20397	-0-	-0-	-0-	1429	1	16710	2	Y	2053	2061	0			221
							2258	9									
*03	22834	X	22834	-0-	-0-	-0-	1588	1	18703	2	Y	2312	2301	0			232
							2543	9									

BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35464	X	30239	-0-	-5225	-0-	1707	1	27398	2	Y	1031	1044	0			42
							1134	9									
11	31920	X	29166	-0-	-2754	-0-	1650	1	26421	2	Y	995	1000	0			37
							1095	9									
12	32240	X	28933	-0-	-3307	-0-	1662	1	26173	2	Y	998	981	0			54
							1098	9									
*01	32240	X	26456	-0-	-5784	-0-	1559	1	23800	2	Y	974	975	0			53
							26	4	1071	9							
02	27916	X	26620	-0-	-1296	-0-	1483	1	24521	2	Y	560	581	0			32
							616	9									
03	30225	X	27954	-0-	-2271	-0-	1442	1	25919	2	Y	539	535	0			36
							593	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21235	X	19404	-0-	-1831	-0-	301 895	1 9	18208	2	N	814	737	1			571
11	20550	X	18847	-0-	-1703	-0-	298 861	1 9	17688	2	N	783	932	1			422
12	21235	X	18220	-0-	-3015	-0-	311 834	1 9	17075	2	N	758	630	1			550
01	20894	X	17270	-0-	-3624	-0-	376 810	1 9	16084	2	N	736	734	1			552
02	18228	X	16194	-0-	-2034	-0-	498 50	1 4	14923 723	2 9	N	657	856	1			353
03	19468	X	-0-	-0-	-19468	-0-					N	714	608	1			459

JACKSON WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	1183 1989	1 9	9284	2	Y	1808	1823	0			76
11	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	1159 1980	1 9	9126	2	Y	1800	1807	0			69
12	12369	X	12113	-0-	-256	-0-	1182 2015	1 9	8916	2	Y	1832	1825	0			76
01	12369	X	12040	-0-	-329	-0-	1171 1950	1 9	8919	2	Y	1773	1754	0			95
02	11732	X	10154	-0-	-1578	-0-	1039 1716	1 9	7399	2	Y	1560	1604	0			51
03	12679	X	11406	-0-	-1273	-0-	1142 1837	1 9	8427	2	Y	1670	1621	0			100

CYPRESS STATE WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15438	X	13930	-0-	-1508	-0-	24 270	1 9	13636	2	Y	245	260	1			87
11	14940	X	13621	-0-	-1319	-0-	22 264	1 9	13335	2	Y	240	227	1			100
12	15841	X	14431	-0-	-1410	-0-	22 278	1 9	14131	2	Y	253	248	1			105
01	15841	X	14168	-0-	-1673	-0-	23 266	1 9	13879	2	Y	242	248	1			99
02	13188	X	11745	-0-	-1443	-0-	21 52	1 4	11476 196	2 9	Y	178	192	1			85
03	14446	X	11533	-0-	-2913	-0-	23 187	1 9	11323	2	Y	170	189	1			66

CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12493	X	11147	-0-	-1346	-0-	16 210	1 9	10921	2	Y	191	210	1			65
11	12090	X	10137	-0-	-1953	-0-	14 205	1 9	9918	2	Y	186	176	1			75
12	13206	X	10118	-0-	-3088	-0-	14 228	1 9	9876	2	Y	207	199	1			83
01	13206	X	9986	-0-	-3220	-0-	14 219	1 9	9753	2	Y	199	204	1			78
02	10248	X	8365	-0-	-1883	-0-	13 32	1 4	8143 177	2 9	Y	161	166	1			73
03	11160	X	9947	-0-	-1213	-0-	16 195	1 9	9736	2	Y	177	186	1			64

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19096	X	16759	-0-	-2337	-0-	1205	1	12890	2	Y	2422	2438	0			102
							2664	9									
11	18480	X	15894	-0-	-2586	-0-	1251	1	12036	2	Y	2370	2381	0			91
							2607	9									
12	19096	X	15675	-0-	-3421	-0-	1283	1	11809	2	Y	2348	2342	0			97
							2583	9									
01	19096	X	15536	-0-	-3560	-0-	1269	1	11740	2	Y	2297	2271	0			123
							2527	9									
02	15680	X	13111	-0-	-2569	-0-	1123	1	9778	2	Y	2009	2067	0			65
							2210	9									
03	16771	X	15141	-0-	-1630	-0-	1246	1	11464	2	Y	2210	2143	0			132
							2431	9									

JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361

10	33945	X	28816	-0-	-5129	-0-	1412	1	24798	2	Y	2369	2381	0			100
							2606	9									
11	32340	X	26682	-0-	-5658	-0-	1324	1	22839	2	Y	2290	2302	0			88
							2519	9									
12	32333	X	26620	-0-	-5713	-0-	1341	1	22756	2	Y	2294	2287	0			95
							2523	9									
01	31558	X	26997	-0-	-4561	-0-	1343	1	23106	2	Y	2316	2287	0			124
							2548	9									
02	26460	X	23703	-0-	-2757	-0-	1198	1	20253	2	Y	2047	2105	0			66
							2252	9									
03	28830	X	26830	-0-	-2000	-0-	1326	1	23104	2	Y	2182	2118	0			130
							2400	9									

JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442

10	30535	X	25802	-0-	-4733	-0-	1646	1	22309	2	Y	1679	1689	0			71
							1847	9									
11	29550	X	22620	-0-	-6930	-0-	1522	1	19541	2	Y	1415	1432	0			54
							1557	9									
12	28644	X	24211	-0-	-4433	-0-	1605	1	21005	2	Y	1455	1449	0			60
							1601	9									
01	27869	X	23375	-0-	-4494	-0-	1570	1	20375	2	Y	1300	1290	0			70
							1430	9									
02	24332	X	20429	-0-	-3903	-0-	1402	1	17613	2	Y	1285	1313	0			42
							1414	9									
03	25792	X	23984	-0-	-1808	-0-	1569	1	20886	2	Y	1390	1349	0			83
							1529	9									

MONT BLANC WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898

*10	13826	X	10107	-0-	-3719	-0-	5	1	8730	2	Y	1247	1235	1			455
							1372	9									
*11	13380	X	9232	-0-	-4148	-0-	4	1	7904	2	Y	1204	1251	1			408
							1324	9									
*12	13206	X	9035	-0-	-4171	-0-	3	1	7587	2	Y	1314	1314	1			408
							1445	9									
*01	13206	X	10849	-0-	-2357	-0-	3	1	9567	2	Y	1163	1160	1			411
							1279	9									
02	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	4	1	9714	2	Y	1083	1121	1			373
							9	4	1191	9							
*03	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	4	1	11411	2	Y	1188	1094	1			467
							1307	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21917	X	18630	-0-	-3287	-0-	21	1	18162	2	Y	406	404	1			139
							447	9									
11	21210	X	17535	-0-	-3675	-0-	19	1	17098	2	Y	380	365	1			154
							418	9									
12	20956	X	18869	-0-	-2087	-0-	20	1	18368	2	Y	437	415	1			176
							481	9									
01	20181	X	18680	-0-	-1501	-0-	20	1	18208	2	Y	411	424	1			163
							452	9									
02	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	21	1	17019	2	Y	336	345	1			154
							49	4	370	9							
03	18879	X	17842	-0-	-1037	-0-	22	1	17409	2	Y	374	392	1			136
							411	9									

LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270

10	12276	X	7045	-0-	-5231	-0-	6835	2	210	9	Y	191	187	1			146
11	11880	X	11862	-0-	-18	-0-	11624	2	238	9	Y	216	190	1			172
*12	11873	X	11644	-0-	-229	-0-	11484	2	160	9	Y	145	175	1			142
01	11873	X	7826	-0-	-4047	-0-	7728	2	98	9	Y	89	103	1			128
02	11060	X	4757	-0-	-6303	-0-	4560	2	197	9	Y	179	150	1			157
03	12245	X	8786	-0-	-3459	-0-	8637	2	149	9	Y	135	149	1			143

SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266

10	27063	X	25554	-0-	-1509	-0-	1367	1	22619	2	Y	1412	1448	0			76
							15	4	1553	9							
11	26580	X	24182	-0-	-2398	-0-	1291	1	21362	2	Y	1390	1376	0			90
							1529	9									
12	27466	X	24371	-0-	-3095	-0-	1295	1	21595	2	Y	1346	1343	0			93
							1481	9									
01	27466	X	22997	-0-	-4469	-0-	1238	1	20425	2	Y	1192	1197	0			88
							23	4	1311	9							
02	23184	X	20360	-0-	-2824	-0-	1107	1	18045	2	Y	1098	1108	0			78
							1208	9									
03	25544	X	22489	-0-	-3055	-0-	1202	1	19936	2	Y	1227	1232	0			73
							1	4	1350	9							

CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405

10	14601	X	12321	-0-	-2280	-0-	18	1	11849	2	Y	413	436	1			140
							454	9									
11	14130	X	11701	-0-	-2429	-0-	16	1	11300	2	Y	350	349	1			141
							385	9									
12	12524	X	12010	-0-	-514	-0-	16	1	11635	2	Y	326	335	1			132
							359	9									
01	12524	X	11615	-0-	-909	-0-	16	1	11040	2	Y	508	442	1			198
							559	9									
02	11312	X	9250	-0-	-2062	-0-	15	1	8600	2	Y	544	500	1			242
							37	4	598	9							
*03	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-	31	1	16663	2	Y	517	576	1			183
							569	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 408BH RRCID -> 287023 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	22	1	14759	2	Y	699	719	1			231
						769	9									
11	15565 X	15565	-0-	-0-	-0-	20	1	14917	2	Y	571	577	1			225
						628	9									
12	16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	21	1	16075	2	Y	649	618	1			256
						714	9									
01	16412 X	16412	-0-	-0-	-0-	21	1	15687	2	Y	640	649	1			247
						704	9									
02	15055 X	15055	-0-	-0-	-0-	21	1	14457	2	Y	478	512	1			213
						51	4	526	9							
*03	17264 X	17264	-0-	-0-	-0-	25	1	16710	2	Y	481	523	1			171
						529	9									

CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18290 X	16035	-0-	-2255	-0-	25	1	14860	2	Y	1045	1150	1			345
						1150	9									
11	17700 X	16196	-0-	-1504	-0-	24	1	15030	2	Y	1038	977	1			406
						1142	9									
12	17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	24	1	15992	2	Y	1109	1080	1			435
						1220	9									
01	16678 X	16449	-0-	-229	-0-	23	1	15260	2	Y	1060	1087	1			408
						1166	9									
02	14952 X	14371	-0-	-581	-0-	21	1	13341	2	Y	871	893	1			386
						51	4	958	9							
*03	26277 X	26277	-0-	-0-	-0-	34	1	24780	2	Y	1330	1253	1			463
						1463	9									

CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19499 X	18933	-0-	-566	-0-	52	1	17708	2	Y	1066	1049	1			346
						1173	9									
11	18870 X	18264	-0-	-606	-0-	42	1	16755	2	Y	1334	1166	1			514
						1467	9									
12	21948 X	18189	-0-	-3759	-0-	40	1	17438	2	Y	646	906	1			254
						711	9									
01	21948 X	18005	-0-	-3943	-0-	44	1	17264	2	Y	634	642	1			246
						697	9									
02	18256 X	7849	-0-	-10407	-0-	32	1	7592	2	Y	128	310	1			64
						84	4	141	9							
03	18941 X	4825	-0-	-14116	-0-	46	1	4669	2	Y	100	121	1			43
						110	9									

BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22413 X	16077	-0-	-6336	-0-	1181	1	13550	2	Y	1224	1242	0			49
						1346	9									
11	21690 X	11811	-0-	-9879	-0-	864	1	9979	2	Y	880	896	0			33
						968	9									
12	22413 X	20038	-0-	-2375	-0-	1391	1	17039	2	Y	1462	1415	0			80
						1608	9									
*01	19764 X	19764	-0-	-0-	-0-	1447	1	16637	2	Y	1505	1503	0			82
						24	4	1656	9							
02	15736 X	15449	-0-	-287	-0-	1259	1	12979	2	Y	1101	1120	0			63
						1211	9									
03	20026 X	16905	-0-	-3121	-0-	1337	1	14080	2	Y	1353	1325	0			91
						1488	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44330	X	37622	-0-	-6708	-0-	37296	2	326	9	N	296	351	1			680
11	42900	X	37550	-0-	-5350	-0-	37208	2	342	9	N	311	356	1			635
12	43834	X	39193	-0-	-4641	-0-	38839	2	354	9	N	322	358	1			599
01	43834	X	38568	-0-	-5266	-0-	38228	2	340	9	N	309	184	1			724
02	35056	X	31607	-0-	-3449	-0-	30653	2	714	4	N	218	394	1			548
							240	9									
03	39184	X	36330	-0-	-2854	-0-	36103	2	227	9	N	206	266	1			488

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

10	23932	X	19333	-0-	-4599	-0-	1578	1	15678	2	Y	1872	1920	0			101
							18	4	2059	9							
11	22590	X	18069	-0-	-4521	-0-	1468	1	14669	2	Y	1756	1744	0			113
							1932	9									
12	22909	X	16638	-0-	-6271	-0-	1437	1	13489	2	Y	1556	1562	0			107
							1712	9									
01	22506	X	12309	-0-	-10197	-0-	1315	1	9768	2	Y	1092	1118	0			81
							25	4	1201	9							
02	16800	X	13165	-0-	-3635	-0-	1305	1	10396	2	Y	1331	1317	0			95
							1464	9									
03	18600	X	15474	-0-	-3126	-0-	1482	1	12230	2	Y	1600	1600	0			95
							2	4	1760	9							

BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

10	33077	X	28571	-0-	-4506	-0-	1258	1	26049	2	Y	1149	1167	0			46
							1264	9									
11	29850	X	27787	-0-	-2063	-0-	1206	1	25379	2	Y	1093	1098	0			41
							1202	9									
12	30442	X	26738	-0-	-3704	-0-	1182	1	24455	2	Y	1001	987	0			55
							1101	9									
*01	30442	X	25617	-0-	-4825	-0-	1146	1	23365	2	Y	988	989	0			54
							19	4	1087	9							
02	26712	X	22693	-0-	-4019	-0-	1004	1	20497	2	Y	1084	1076	0			62
							1192	9									
03	28706	X	25205	-0-	-3501	-0-	1122	1	22995	2	Y	989	984	0			67
							1088	9									

BURNSIDE WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866

10	18941	X	16466	-0-	-2475	-0-	1115	1	13799	2	Y	1411	1434	0			57
							1552	9									
11	18330	X	16882	-0-	-1448	-0-	1314	1	14068	2	Y	1364	1370	0			51
							1500	9									
12	18941	X	18252	-0-	-689	-0-	1385	1	15365	2	Y	1365	1342	0			74
							1502	9									
*01	18817	X	17031	-0-	-1786	-0-	1343	1	14174	2	Y	1355	1355	0			74
							23	4	1491	9							
02	16184	X	14789	-0-	-1395	-0-	1229	1	12255	2	Y	1186	1192	0			68
							1305	9									
03	18259	X	16642	-0-	-1617	-0-	1350	1	13872	2	Y	1291	1272	0			87
							1420	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 407AH RRCID -> 287036 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20057 X	17887	-0-	-2170	-0-	1211	1	15013	2	Y	1512	1534	0			61
						1663	9									
11	19410 X	17698	-0-	-1712	-0-	1366	1	14739	2	Y	1448	1455	0			54
						1593	9									
12	19530 X	17306	-0-	-2224	-0-	1339	1	14380	2	Y	1443	1418	0			79
						1587	9									
*01	19096 X	15836	-0-	-3260	-0-	1313	1	13188	2	Y	1194	1208	0			65
						22	4	1313	9							
02	16716 X	16449	-0-	-267	-0-	1279	1	13549	2	Y	1474	1455	0			84
						1621	9									
03	18290 X	17105	-0-	-1185	-0-	1362	1	14226	2	Y	1379	1370	0			93
						1517	9									

BURNSIDE WELL #: 408BH RRCID -> 287040 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25544 X	21746	-0-	-3798	-0-	1123	1	19388	2	Y	1123	1142	0			45
						1235	9									
11	22620 X	20957	-0-	-1663	-0-	1071	1	18713	2	Y	1066	1071	0			40
						1173	9									
12	23374 X	20723	-0-	-2651	-0-	1075	1	18492	2	Y	1051	1034	0			57
						1156	9									
*01	23374 X	19520	-0-	-3854	-0-	1040	1	17329	2	Y	1030	1031	0			56
						18	4	1133	9							
02	20244 X	17302	-0-	-2942	-0-	943	1	15329	2	Y	936	938	0			54
						1030	9									
03	21731 X	20054	-0-	-1677	-0-	1056	1	17943	2	Y	959	948	0			65
						1055	9									

CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5549 X	5251	-0-	-298	-0-	10	1	5026	2	Y	195	170	1			103
						215	9									
*08	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	12	1	5437	2	Y	197	198	1			102
						217	9									
*09	5370 X	5330	-0-	-40	-0-	5126	2	204	9	Y	185	189	1			98
*10	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5685	2	227	9	Y	206	166	1			138
*11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	5	1	3271	2	Y	169	223	1			84
						186	9									
*12	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	6	1	2901	2	Y	164	151	1			97
						180	9									
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	164	169	1			92
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	164	177	1			79
03	3100 X	853	-0-	-2247	-0-	693	2	160	9	Y	145	137	1			87

LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22475 X	19168	-0-	-3307	-0-	1365	1	16249	2	Y	1399	1437	0			76
						15	4	1539	9							
11	21030 X	18084	-0-	-2946	-0-	1281	1	15286	2	Y	1379	1366	0			89
						1517	9									
12	21452 X	17006	-0-	-4446	-0-	1252	1	14311	2	Y	1312	1311	0			90
						1443	9									
01	21173 X	9480	-0-	-11693	-0-	1082	1	7484	2	Y	813	843	0			60
						20	4	894	9							
02	17640 X	9698	-0-	-7942	-0-	1147	1	7429	2	Y	1020	1007	0			73
						1122	9									
03	19158 X	17678	-0-	-1480	-0-	1545	1	14742	2	Y	1263	1261	0			75
						2	4	1389	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23653	X	19055	-0-	-4598	-0-	1191	1	15559	2	Y	2095	2113	0			88
							2305	9									
11	22890	X	18243	-0-	-4647	-0-	1151	1	14861	2	Y	2028	2038	0			78
							2231	9									
12	20057	X	17889	-0-	-2168	-0-	1163	1	14581	2	Y	1950	1947	0			81
							2145	9									
01	20057	X	17454	-0-	-2603	-0-	1141	1	14261	2	Y	1865	1846	0			100
							2052	9									
02	16436	X	14124	-0-	-2312	-0-	935	1	11520	2	Y	1517	1568	0			49
							1669	9									
03	18197	X	16074	-0-	-2123	-0-	1037	1	13243	2	Y	1631	1583	0			97
							1794	9									

JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37572	X	29420	-0-	-8152	-0-	1617	1	24185	2	Y	3289	3317	0			139
							3618	9									
11	36360	X	27639	-0-	-8721	-0-	1528	1	22631	2	Y	3164	3182	0			121
							3480	9									
12	37572	X	27798	-0-	-9774	-0-	1558	1	22765	2	Y	3159	3149	0			131
							3475	9									
01	33976	X	26637	-0-	-7339	-0-	1500	1	21875	2	Y	2965	2937	0			159
							3262	9									
02	25424	X	19321	-0-	-6103	-0-	1230	1	15664	2	Y	2206	2294	0			71
							2427	9									
03	28148	X	46	-0-	-28102	-0-	46	1			Y	-0-	71	0			-0-

LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17050	X	13318	-0-	-3732	-0-	1166	1	10336	2	Y	1639	1686	0			89
							13	4	1803	9							
11	16470	X	11978	-0-	-4492	-0-	1087	1	9387	2	Y	1367	1368	0			88
							1504	9									
12	15190	X	12133	-0-	-3057	-0-	1120	1	9405	2	Y	1462	1449	0			101
							1608	9									
01	14911	X	11711	-0-	-3200	-0-	1059	1	9007	2	Y	1477	1469	0			109
							20	4	1625	9							
02	11704	X	10243	-0-	-1461	-0-	963	1	7798	2	Y	1347	1360	0			96
							1482	9									
03	12958	X	11444	-0-	-1514	-0-	1082	1	8655	2	Y	1551	1555	0			92
							1	4	1706	9							

LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33077	X	28263	-0-	-4814	-0-	1467	1	24501	2	Y	2072	2132	0			112
							16	4	2279	9							
11	30960	X	26271	-0-	-4689	-0-	1329	1	22796	2	Y	1951	1937	0			126
							2146	9									
12	31000	X	26518	-0-	-4482	-0-	1336	1	23035	2	Y	1952	1943	0			135
							2147	9									
01	31000	X	25888	-0-	-5112	-0-	1334	1	22449	2	Y	1891	1886	0			140
							25	4	2080	9							
02	25592	X	22973	-0-	-2619	-0-	1193	1	19914	2	Y	1696	1715	0			121
							1866	9									
03	28272	X	25314	-0-	-2958	-0-	1197	1	21993	2	Y	1930	1936	0			115
							1	4	2123	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11594 X	8755	-0-	-2839	-0-	21	1	8456	2	Y	253	261	1			91
						278	9									
11	11220 X	9018	-0-	-2202	-0-	19	1	8690	2	Y	281	255	1			117
						309	9									
12	9672 X	8924	-0-	-748	-0-	18	1	8641	2	Y	241	256	1			102
						265	9									
01	8742 X	8650	-0-	-92	-0-	19	1	8364	2	Y	243	244	1			101
						267	9									
02	8428 X	7844	-0-	-584	-0-	18	1	7552	2	Y	209	210	1			100
						44	4	230	9							
*03	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	24	1	10011	2	Y	243	251	1			92
						267	9									

ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

10	24459 X	22800	-0-	-1659	-0-	21980	2	820	9	N	745	688	1			260
11	23670 X	23437	-0-	-233	-0-	22601	2	836	9	N	760	869	1			151
12	24459 X	23825	-0-	-634	-0-	22996	2	829	9	N	754	705	1			200
01	23461 X	23461	-0-	-0-	-0-	22662	2	799	9	N	726	708	1			218
02	21868 X	20357	-0-	-1511	-0-	19505	2	170	4	N	620	699	1			139
						682	9									
03	24211 X	22934	-0-	-1277	-0-	22202	2	732	9	N	665	699	1			105

LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044

10	20584 X	19117	-0-	-1467	-0-	1127	1	15532	2	Y	2223	2272	0			120
						13	4	2445	9							
11	19740 X	18185	-0-	-1555	-0-	1052	1	14728	2	Y	2186	2165	0			141
						2405	9									
12	20398 X	18422	-0-	-1976	-0-	1063	1	15003	2	Y	2142	2135	0			148
						2356	9									
01	20119 X	18583	-0-	-1536	-0-	1051	1	15128	2	Y	2167	2155	0			160
						20	4	2384	9							
02	16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	937	1	13203	2	Y	1932	1954	0			138
						2125	9									
03	17980 X	17364	-0-	-616	-0-	1008	1	14225	2	Y	1936	1959	0			115
						1	4	2130	9							

CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030

10	19313 X	15883	-0-	-3430	-0-	22	1	15153	2	Y	644	656	1			215
						708	9									
11	18690 X	15009	-0-	-3681	-0-	19	1	14298	2	Y	629	596	1			248
						692	9									
12	18941 X	15996	-0-	-2945	-0-	20	1	15206	2	Y	700	672	1			276
						770	9									
01	16740 X	16314	-0-	-426	-0-	21	1	15547	2	Y	678	691	1			263
						746	9									
02	14336 X	14259	-0-	-77	-0-	20	1	13568	2	Y	567	577	1			253
						47	4	624	9							
*03	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	23	1	15545	2	Y	622	655	1			220
						684	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEADE WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	1234	1	13829	2	Y	2822	2839	0			82
						35	4	3104	9							
11	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	1125	1	12466	2	Y	2419	2412	0			89
						2661	9									
12	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-	89	0			-0-
01	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
02	15484 X	4526	-0-	-10958	-0-	395	1	3244	2	Y	806	771	0			35
						887	9									
03	17143 X	10970	-0-	-6173	-0-	1175	1	7959	2	Y	1669	1605	0			99
						1836	9									

MEADE WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25405 X	25405	-0-	-0-	-0-	1506	1	21224	2	Y	2393	2412	0			69
						43	4	2632	9							
11	26012 X	26012	-0-	-0-	-0-	1470	1	22008	2	Y	2304	2289	0			84
						2534	9									
12	28831 X	28831	-0-	-0-	-0-	1555	1	24278	2	Y	2725	2682	0			127
						2998	9									
01	24816 X	24816	-0-	-0-	-0-	1447	1	20997	2	Y	2156	2203	0			80
						2372	9									
02	23380 X	22623	-0-	-757	-0-	1367	1	18707	2	Y	2317	2297	0			100
						2549	9									
*03	26434 X	26434	-0-	-0-	-0-	1536	1	21957	2	Y	2674	2615	0			159
						2941	9									

JACKSON WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24087 X	19238	-0-	-4849	-0-	1286	1	15383	2	Y	2335	2351	0			99
						2569	9									
11	22410 X	18366	-0-	-4044	-0-	1246	1	14600	2	Y	2291	2302	0			88
						2520	9									
12	22165 X	18112	-0-	-4053	-0-	1264	1	14370	2	Y	2253	2248	0			93
						2478	9									
01	22103 X	17386	-0-	-4717	-0-	1230	1	13834	2	Y	2111	2091	0			113
						2322	9									
02	16619 X	16619	-0-	-0-	-0-	1134	1	13384	2	Y	1910	1961	0			62
						2101	9									
*03	19217 X	19217	-0-	-0-	-0-	1216	1	15736	2	Y	2059	1998	0			123
						2265	9									

JACKSON WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43493 X	39055	-0-	-4438	-0-	1453	1	34868	2	Y	2485	2510	0			105
						2734	9									
11	45870 X	36576	-0-	-9294	-0-	1352	1	32582	2	Y	2402	2415	0			92
						2642	9									
12	42005 X	36159	-0-	-5846	-0-	1347	1	32243	2	Y	2335	2330	0			97
						2569	9									
01	42005 X	35021	-0-	-6984	-0-	1305	1	31282	2	Y	2213	2191	0			119
						2434	9									
02	37940 X	30254	-0-	-7686	-0-	1141	1	26998	2	Y	1923	1980	0			62
						2115	9									
03	39060 X	34080	-0-	-4980	-0-	1261	1	30561	2	Y	2053	1993	0			122
						2258	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 407AH RRCID -> 288004 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21979 X	16861	-0-	-5118	-0-	1154 1844	1 9	13863	2	Y	1676	1693	0			71
11	20760 X	15083	-0-	-5677	-0-	1057 1833	1 9	12193	2	Y	1666	1673	0			64
12	20460 X	15013	-0-	-5447	-0-	1075 1788	1 9	12150	2	Y	1625	1622	0			67
01	20460 X	13982	-0-	-6478	-0-	1037 1693	1 9	11252	2	Y	1539	1523	0			83
02	18480 X	12620	-0-	-5860	-0-	910 1553	1 9	10157	2	Y	1412	1449	0			46
*03	17728 X	17728	-0-	-0-	-0-	1140 1988	1 9	14600	2	Y	1807	1745	0			108

JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

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

STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

10	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	449 1075	1 9	10828	2	N	977	979	1			198
11	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	484 813	1 9	9076	2	N	739	723	1			214
12	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	510 803	1 9	8603	2	N	730	764	1			180
01	12338 X	6124	-0-	-6214	-0-	452 525	1 9	5147	2	N	477	449	1			208
02	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	630 768	1 9	10572	2	N	698	632	1			274
03	12338 X	10778	-0-	-1560	-0-	938 716	1 9	9124	2	N	651	301	1			624

JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512

10	29822 X	29039	-0-	-783	-0-	1422 2622	1 9	24995	2	Y	2384	2402	0			101
11	28860 X	27014	-0-	-1846	-0-	1337 2501	1 9	23176	2	Y	2274	2288	0			87
12	29822 X	26234	-0-	-3588	-0-	1330 2437	1 9	22467	2	Y	2215	2210	0			92
01	29822 X	23353	-0-	-6469	-0-	1228 2375	1 9	19750	2	Y	2159	2135	0			116
02	27468 X	23267	-0-	-4201	-0-	1190 2024	1 9	20053	2	Y	1840	1896	0			60
03	29047 X	22161	-0-	-6886	-0-	1182 2041	1 9	18938	2	Y	1855	1804	0			111

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12834 X	12291	-0-	-543	-0-	16	1	11842	2	Y	394	395	1			133
						433	9									
11	12570 X	11913	-0-	-657	-0-	15	1	11469	2	Y	390	368	1			155
						429	9									
12	12989 X	12410	-0-	-579	-0-	15	1	11920	2	Y	432	415	1			172
						475	9									
01	12989 X	10787	-0-	-2202	-0-	13	1	10327	2	Y	406	419	1			159
						447	9									
02	11116 X	1167	-0-	-9949	-0-	4	1	844	2	Y	281	312	1			128
						10	4	309	9							
03	12400 X	7857	-0-	-4543	-0-	13	1	7320	2	Y	476	436	1			168
						524	9									

BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110

10	28489 X	23203	-0-	-5286	-0-	1227	1	19372	2	Y	2367	2405	0			96
						2604	9									
11	26640 X	23294	-0-	-3346	-0-	1199	1	19464	2	Y	2392	2398	0			90
						2631	9									
12	26237 X	26237	-0-	-0-	-0-	1311	1	22188	2	Y	2489	2443	0			136
						2738	9									
*01	25854 X	24470	-0-	-1384	-0-	1260	1	20525	2	Y	2422	2427	0			131
						21	4	2664	9							
02	22232 X	21721	-0-	-511	-0-	1144	1	18181	2	Y	2178	2184	0			125
						2396	9									
03	24614 X	22557	-0-	-2057	-0-	1196	1	19059	2	Y	2093	2077	0			141
						2302	9									

BURNSIDE WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465

10	34844 X	33022	-0-	-1822	-0-	1584	1	29286	2	Y	1956	1991	0			79
						2152	9									
11	33720 X	32262	-0-	-1458	-0-	1529	1	28724	2	Y	1826	1836	0			69
						2009	9									
12	34844 X	32187	-0-	-2657	-0-	1538	1	28596	2	Y	1866	1833	0			102
						2053	9									
*01	34844 X	30513	-0-	-4331	-0-	1469	1	27008	2	Y	1828	1831	0			99
						25	4	2011	9							
02	29876 X	25764	-0-	-4112	-0-	1316	1	22655	2	Y	1630	1636	0			93
						1793	9									
03	33077 X	28131	-0-	-4946	-0-	1405	1	24877	2	Y	1681	1661	0			113
						1849	9									

CYPRESS STATE WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321

10	18011 X	13345	-0-	-4666	-0-	24	1	12900	2	Y	383	422	1			131
						421	9									
11	17430 X	12574	-0-	-4856	-0-	22	1	12143	2	Y	372	353	1			150
						409	9									
12	15097 X	13144	-0-	-1953	-0-	22	1	12672	2	Y	409	394	1			165
						450	9									
01	15097 X	12880	-0-	-2217	-0-	23	1	12418	2	Y	399	406	1			158
						439	9									
02	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	25	1	13615	2	Y	371	361	1			168
						61	4	408	9							
*03	18996 X	18996	-0-	-0-	-0-	33	1	18553	2	Y	373	406	1			135
						410	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

BRAGG WELL #: 406BH RRCID -> 288708 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 407AH RRCID -> 288709 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221

*04	26970	X	25153	-0-	-1817	-0-	1508	1	18516	2	Y	4652	4579	0			413
							12	4	5117	9							
*05	27869	X	15958	-0-	-11911	-0-	1116	1	12306	2	Y	2305	2470	0			248
							2536	9									
*06	26970	X	-0-	-0-	-26970	-0-					Y	-0-	248	0			-0-
*07	26319	X	-0-	-0-	-26319	-0-					Y	-0-					-0-
*08	26319	X	15819	-0-	-10500	-0-	924	1	11145	2	Y	3409	2985	0			424
							3750	9									
*09	25140	X	18253	-0-	-6887	-0-	1139	1	13161	2	Y	3594	3603	0			415
							3953	9									
*10	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	1334	1	13187	2	Y	3664	3587	0			492
							11	4	4030	9							
*11	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	1254	1	11701	2	Y	3508	3534	0			466
							3859	9									
*12	18848	X	16321	-0-	-2527	-0-	1255	1	11137	2	Y	3572	3536	0			502
							3929	9									
*01	18848	X	15827	-0-	-3021	-0-	1227	1	10749	2	Y	3501	3534	0			469
							3851	9									
*02	17024	X	14351	-0-	-2673	-0-	1107	1	9899	2	Y	3041	3041	0			469
							3345	9									
03	18569	X	15697	-0-	-2872	-0-	1418	1	10584	2	Y	3359	3303	0			525
							3695	9									

JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

10	48277	X	48277	-0-	-0-	-0-	2137	1	42300	2	Y	3491	3472	0			147
							3840	9									
11	48804	X	48804	-0-	-0-	-0-	2127	1	42725	2	Y	3593	3602	0			138
							3952	9									
12	48089	X	48089	-0-	-0-	-0-	2131	1	42208	2	Y	3409	3406	0			141
							3750	9									
01	46760	X	46760	-0-	-0-	-0-	1835	1	41448	2	Y	3161	3132	0			170
							3477	9									
02	44240	X	41657	-0-	-2583	-0-	1312	1	37424	2	Y	2655	2739	0			86
							2921	9									
03	48980	X	40991	-0-	-7989	-0-	1285	1	36933	2	Y	2521	2457	0			150
							2773	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	32310	X	105	-0-	-32205	-0-	80	1	25	9	Y	23	114	0			1
*10	28613	X	11224	-0-	-17389	-0-	842	1	9429	2	Y	866	830	0			37
							953	9									
*11	26100	X	23499	-0-	-2601	-0-	1623	1	19963	2	Y	1739	1709	0			67
							1913	9									
*12	26421	X	26421	-0-	-0-	-0-	1762	1	22485	2	Y	1976	1961	0			82
							2174	9									
*01	27032	X	27032	-0-	-0-	-0-	1769	1	23024	2	Y	2035	2008	0			109
							2239	9									
02	23129	X	23129	-0-	-0-	-0-	1533	1	19630	2	Y	1787	1838	0			58
							1966	9									
03	26412	X	25278	-0-	-1134	-0-	1700	1	21606	2	Y	1793	1744	0			107
							1972	9									

ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691

10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	842	1	2467	3	Y	746	734	0			67
							821	9									
11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	1146	1	1888	3	Y	666	681	0			52
							197	4	733	9							
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	787	1	1575	3	Y	627	625	0			54
							180	4	690	9							
01	3472	X	3141	-0-	-331	-0-	799	1	1435	3	Y	755	749	0			60
							76	4	831	9							
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	1662	1	1694	3	Y	768	775	0			53
							6	4	845	9							
03	2635	X	2540	-0-	-95	-0-	1090	1	581	3	Y	732	694	0			91
							64	4	805	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P203H RRCID -> 289242 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460

10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	631	1	52	9	Y	47	47	0			2
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	609	1	63	9	Y	57	57	0			2
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	644	1	64	9	Y	58	57	0			3
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	622	1	31	9	Y	28	30	0			1
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	512	1	69	9	Y	63	61	0			3
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	600	1	252	9	Y	229	206	0			26

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P206H RRCID -> 289243 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935

10	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	797	1	1058	3	Y	443	446	0			22
							487	9									
11	1680	X	1397	-0-	-283	-0-	725	1	199	3	Y	430	435	0			17
							473	9									
12	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	783	1	915	3	Y	468	459	0			26
							515	9									
01	2356	X	1207	-0-	-1149	-0-	735	1	472	9	Y	429	440	0			15
02	2128	X	1067	-0-	-1061	-0-	642	1	425	9	Y	386	385	0			16
03	2356	X	1118	-0-	-1238	-0-	679	1	439	9	Y	399	370	0			45

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	724	1	858	9	Y	780	776	0			113
11	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	692	1	833	9	Y	757	765	0			105
12	1550	X	1114	-0-	-436	-0-	732	1	382	9	Y	347	399	0			53
01	1581	X	879	-0-	-702	-0-	714	1	165	9	Y	150	169	0			34
02	1428	N	910	-0-	-518	-0-	525	1	233	3	Y	138	146	0			26
							152	9									
03	1116	N	801	-0-	-315	-0-	633	1	168	9	Y	153	147	0			32

OSPREY STATE UNIT WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282

10	1085	N	803	-0-	-282	-0-	695	1	108	9	Y	98	97	0			14
11	1020	N	847	-0-	-173	-0-	707	1	140	9	Y	127	127	0			14
12	930	N	832	-0-	-98	-0-	705	1	127	9	Y	115	113	0			16
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	707	1	238	9	Y	216	204	0			28
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	626	1	246	9	Y	224	225	0			27
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	638	1	272	9	Y	247	231	0			43

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299

10	6045	X	4581	-0-	-1464	-0-	670	1	2104	3	Y	1643	1647	0			80
							1807	9									
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	661	1	3265	3	Y	1618	1633	0			65
							1780	9									
12	4092	X	3955	-0-	-137	-0-	607	1	2132	3	Y	1105	1109	0			61
							1216	9									
01	4588	X	2947	-0-	-1641	-0-	510	1	802	3	Y	1486	1494	0			53
							1635	9									
02	5320	X	2005	-0-	-3315	-0-	570	1	105	3	Y	1209	1211	0			51
							1330	9									
03	5890	X	1720	-0-	-4170	-0-	565	1	1155	9	Y	1050	982	0			119

OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783

10	3658	X	3633	-0-	-25	-0-	830	1	2163	3	Y	582	579	0			81
							640	9									
11	3540	X	2605	-0-	-935	-0-	747	1	1043	3	Y	741	738	0			84
							815	9									
12	3658	X	2980	-0-	-678	-0-	739	1	1101	3	Y	1036	978	0			142
							1140	9									
01	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	948	1	7708	3	Y	1181	1171	0			152
							1299	9									
02	3276	X	1251	-0-	-2025	-0-	634	1	617	9	Y	561	645	0			68
03	3627	X	1380	-0-	-2247	-0-	650	1	730	9	Y	664	618	0			114

OSPREY STATE UNIT WELL #: P203H RRCID -> 289248 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433

10	4960	X	2921	-0-	-2039	-0-	712	1	1837	3	Y	338	342	0			47
							372	9									
11	2550	X	2304	-0-	-246	-0-	566	1	1262	3	Y	433	431	0			49
							476	9									
12	2976	X	879	-0-	-2097	-0-	399	1	480	9	Y	436	425	0			60
01	2976	X	1028	-0-	-1948	-0-	574	1	454	9	Y	413	420	0			53
02	2156	N	993	-0-	-1163	-0-	561	1	432	9	Y	393	399	0			47
*03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	568	1	526	9	Y	478	443	0			82

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: P204H RRCID -> 289249 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	2796	-0-	-1854	-0-	977	1	1239	3	Y	527	521	0			73
							580	9									
11	4500	X	2663	-0-	-1837	-0-	913	1	888	3	Y	784	769	0			88
							862	9									
12	4650	X	1639	-0-	-3011	-0-	748	1	891	9	Y	810	787	0			111
01	2790	X	1203	-0-	-1587	-0-	431	1	772	9	Y	702	723	0			90
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	447	1	1497	3	Y	646	658	0			78
							711	9									
03	2790	X	1817	-0-	-973	-0-	448	1	529	3	Y	764	710	0			132
							840	9									

OSPREY STATE UNIT WELL #: P202HR RRCID -> 289250 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	517	1	1870	3	Y	479	475	0			67
							527	9									
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	507	1	1974	3	Y	480	493	0			54
							528	9									
12	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	736	1	7170	3	Y	583	557	0			80
							641	9									
01	2914	X	1005	-0-	-1909	-0-	499	1	506	9	Y	460	481	0			59
02	2800	X	1502	-0-	-1298	-0-	407	1	574	3	Y	474	476	0			57
							521	9									
03	8556	X	1086	-0-	-7470	-0-	408	1	191	3	Y	443	424	0			76
							487	9									

ROBIN 8 WELL #: P106H RRCID -> 289251 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2182	-0-	-1383	-0-	966	1	21	3	Y	1086	1072	0			98
							1195	9									
11	3450	X	2865	-0-	-585	-0-	1487	1	255	4	Y	1021	1040	0			79
							1123	9									
12	3534	X	2376	-0-	-1158	-0-	1028	1	235	4	Y	1012	1004	0			87
							1113	9									
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	1089	1	789	3	Y	918	932	0			73
							104	4	1010	9							
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	2225	1	8	4	Y	1126	1121	0			78
							1239	9									
03	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	1239	1	73	4	Y	1080	1024	0			134
							1188	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	2172	-0-	-5175	-0-	769	1	161	3	Y	1129	1144	0			55
							1242	9									
11	7110	X	1904	-0-	-5206	-0-	703	1	1201	9	Y	1092	1103	0			44
12	6634	X	1869	-0-	-4765	-0-	649	1	1220	9	Y	1109	1092	0			61
01	6634	X	1912	-0-	-4722	-0-	714	1	1198	9	Y	1089	1111	0			39
02	3416	X	1729	-0-	-1687	-0-	627	1	1102	9	Y	1002	999	0			42
03	2170	X	1902	-0-	-268	-0-	680	1	1222	9	Y	1111	1027	0			126

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	4239	-0-	-1620	-0-	882	1	1730	3	Y	1479	1485	0			72
							1627	9									
11	5670	X	3552	-0-	-2118	-0-	845	1	1127	3	Y	1436	1450	0			58
							1580	9									
12	4588	X	4216	-0-	-372	-0-	907	1	1636	3	Y	1521	1495	0			84
							1673	9									
01	4247	X	3215	-0-	-1032	-0-	838	1	911	3	Y	1333	1369	0			48
							1466	9									
02	3836	X	2915	-0-	-921	-0-	750	1	714	3	Y	1319	1312	0			55
							1451	9									
03	4247	X	2766	-0-	-1481	-0-	765	1	426	3	Y	1432	1325	0			162
							1575	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	785	1	2181	3	Y	1359	1366	0			66
							1495	9									
11	3840	X	3572	-0-	-268	-0-	719	1	1400	3	Y	1321	1334	0			53
							1453	9									
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	766	1	1632	3	Y	1413	1388	0			78
							1554	9									
01	4464	X	2722	-0-	-1742	-0-	710	1	594	3	Y	1289	1321	0			46
							1418	9									
02	4032	X	2894	-0-	-1138	-0-	636	1	965	3	Y	1175	1172	0			49
							1293	9									
03	4464	X	2759	-0-	-1705	-0-	667	1	677	3	Y	1286	1189	0			146
							1415	9									

CARDINAL 4 WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2617	-0-	-359	-0-	779	1	504	3	Y	1213	1278	0			140
							1334	9									
11	2880	X	1423	-0-	-1457	-0-	377	1	1046	9	Y	951	950	0			141
12	2604	X	1630	-0-	-974	-0-	427	1	1203	9	Y	1094	990	0			245
01	2604	X	1589	-0-	-1015	-0-	472	1	1117	9	Y	1015	1079	0			181
02	2352	X	1483	-0-	-869	-0-	465	1	1018	9	Y	925	823	0			283
*03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	559	1	1018	3	Y	1097	1195	0			185
							1207	9									

SEAGULL UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2022	-0-	-923	-0-	759	1	1263	9	Y	1148	1117	0			294
11	3510	X	1950	-0-	-1560	-0-	700	1	1250	9	Y	1136	1124	0			306
12	3627	X	2085	-0-	-1542	-0-	729	1	1356	9	Y	1233	1354	0			185
01	3627	X	1491	-0-	-2136	-0-	728	1	763	9	Y	694	776	0			103
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	741	1	2956	3	Y	477	522	0			58
							525	9									
*03	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	897	1	6744	3	Y	531	502	0			87
							584	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEAGULL UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	3901	-0-	-935	-0-	840	1	2465	3	Y	542	531	0			139
							596	9									
11	4830	X	4822	-0-	-8	-0-	815	1	3378	3	Y	572	557	0			154
							629	9									
12	4991	X	1322	-0-	-3669	-0-	322	1	703	3	Y	270	384	0			40
							297	9									
01	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	482	1	5885	3	Y	996	889	0			147
							1096	9									
02	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	814	1	8304	3	Y	1678	1620	0			205
							1846	9									
*03	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	989	1	11929	3	Y	1812	1720	0			297
							1993	9									

CHAPARRAL 89 WELL #: P152H RRCID -> 289297 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994

10	4526	X	2741	-0-	-1785	-0-	788	1	1044	3	Y	826	775	0			127
							909	9									
11	5430	X	3722	-0-	-1708	-0-	779	1	2173	3	Y	700	760	0			67
							770	9									
12	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	884	1	3999	3	Y	901	916	0			52
							991	9									
01	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	872	1	4375	3	Y	947	900	0			99
							1042	9									
02	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	796	1	5239	3	Y	688	718	0			69
							757	9									
03	5859	X	5421	-0-	-438	-0-	811	1	3792	3	Y	744	741	0			72
							818	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P233H RRCID -> 289298 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985

10	5952	X	5693	-0-	-259	-0-	671	1	3117	3	Y	1732	1716	0			131
							1905	9									
11	5760	X	4097	-0-	-1663	-0-	607	1	1819	3	Y	1519	1513	0			137
							1671	9									
12	5952	X	3835	-0-	-2117	-0-	632	1	1523	3	Y	1527	1539	0			125
							1680	9									
01	5952	X	3812	-0-	-2140	-0-	610	1	1606	3	Y	1451	1468	0			108
							1596	9									
02	5152	X	3810	-0-	-1342	-0-	540	1	1825	3	Y	1314	1291	0			131
							1445	9									
03	5704	X	3824	-0-	-1880	-0-	582	1	1304	3	Y	1762	1671	0			222
							1938	9									

CONDOR WELL #: P212H RRCID -> 289299 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3051	-0-	-266	-0-	715	1	1491	3	Y	768	771	0			58
							845	9									
11	2730	X	2167	-0-	-563	-0-	654	1	758	3	Y	686	682	0			62
							755	9									
12	2728	X	1882	-0-	-846	-0-	679	1	447	3	Y	687	693	0			56
							756	9									
01	3038	X	2749	-0-	-289	-0-	725	1	1221	3	Y	730	731	0			55
							803	9									
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	621	1	1838	3	Y	644	635	0			64
							708	9									
03	3038	X	1489	-0-	-1549	-0-	651	1	75	3	Y	694	670	0			88
							763	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

10	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	527	1	5292	3	Y	990	915	0			75
							1089	9									
11	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	980	1	7004	3	Y	1626	1555	0			146
							1789	9									
12	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	1084	1	6078	3	Y	1441	1469	0			118
							1585	9									
01	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	1061	1	5613	3	Y	1361	1377	0			102
							1497	9									
02	9128	X	7845	-0-	-1283	-0-	973	1	5518	3	Y	1231	1210	0			123
							1354	9									
03	10106	X	6353	-0-	-3753	-0-	998	1	3847	3	Y	1371	1321	0			173
							1508	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: 223H RRCID -> 289305 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434

10	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	860	1	9003	3	Y	802	823	0			60
							882	9									
11	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	844	1	10419	3	Y	821	811	0			70
							903	9									
12	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	913	1	9923	3	Y	1019	988	0			101
							1121	9									
01	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	924	1	10759	3	Y	927	962	0			66
							1020	9									
02	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	798	1	9501	3	Y	886	869	0			83
							975	9									
*03	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	890	1	13790	3	Y	1000	951	0			132
							1100	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300

10	3255	X	1179	-0-	-2076	-0-	642	1	537	9	Y	488	489	0			37
11	1980	X	1119	-0-	-861	-0-	616	1	503	9	Y	457	453	0			41
12	1240	X	1124	-0-	-116	-0-	648	1	476	9	Y	433	439	0			35
01	1240	X	1111	-0-	-129	-0-	649	1	462	9	Y	420	424	0			31
02	2800	N	2866	-0-	66	66	607	1	1851	3	Y	371	365	0			37
							408	9									
*03	1815	N	1749	-0-	-66	-0-	650	1	663	3	Y	396	383	0			50
							436	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P253H RRCID -> 289307 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	626	1	6171	3	Y	737	729	0			55
							811	9									
11	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	556	1	5722	3	Y	662	661	0			56
							728	9									
12	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	623	1	5596	3	Y	667	657	0			66
							734	9									
01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	344	1	3387	3	Y	361	401	0			26
							397	9									
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	209	1	2104	3	Y	298	296	0			28
							328	9									
*03	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	786	1	8370	3	Y	815	736	0			107
							897	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P257H RRCID -> 289309 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699

10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	778	1	460	3	Y	469	473	0			35
							516	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	712	1	473	9	Y	430	426	0			39
12	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	743	1	498	9	Y	453	455	0			37
01	1767	N	1210	-0-	-557	-0-	720	1	490	9	Y	445	449	0			33
02	1120	N	1092	-0-	-28	-0-	632	1	460	9	Y	418	409	0			42
*03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	655	1	591	9	Y	537	511	0			68

FALCON STATE UNIT WELL #: P227H RRCID -> 289310 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481

10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	646	1	2335	3	Y	403	412	0			30
							443	9									
11	2790	X	2527	-0-	-263	-0-	591	1	1540	3	Y	360	358	0			32
							396	9									
12	2883	X	2076	-0-	-807	-0-	604	1	1052	3	Y	382	383	0			31
							420	9									
01	3193	X	1108	-0-	-2085	-0-	538	1	570	9	Y	518	510	0			39
02	3080	X	1012	-0-	-2068	-0-	471	1	541	9	Y	492	482	0			49
03	3410	X	1122	-0-	-2288	-0-	519	1	603	9	Y	548	528	0			69

MAGPIE UNIT WELL #: P103H RRCID -> 289313 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508

10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	763	1	1715	3	Y	1218	1196	1			55
							1340	9									
11	4950	X	1953	-0-	-2997	-0-	703	1	1250	9	Y	1136	1147	1			44
12	5115	X	2155	-0-	-2960	-0-	755	1	1400	9	Y	1273	1259	1			58
01	5115	X	1962	-0-	-3153	-0-	706	1	1256	9	Y	1142	1179	1			21
02	4340	X	3698	-0-	-642	-0-	659	1	1862	3	Y	1070	1056	1			35
							1177	9									
*03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	734	1	2403	3	Y	1108	1061	1			82
							1219	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289314 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868

10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
12	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	647	1	4736	3	Y	1411	1347	1			64
							1552	9									
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	678	1	2420	3	Y	1737	1768	1			33
							1911	9									
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	611	1	3321	3	Y	1487	1471	1			49
							1636	9									
03	6944	X	6186	-0-	-758	-0-	672	1	3789	3	Y	1568	1501	1			116
							1725	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: P203H RRCID -> 289318 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	1358	1	1936	3	Y	2284	2164	0			350
							2512	9									
11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	1324	1	3152	3	Y	1716	1902	0			164
							1888	9									
12	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	1164	1	7495	3	Y	2177	2216	0			125
							2395	9									
01	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	1091	1	5224	3	Y	2014	1929	0			210
							2215	9									
02	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	926	1	5296	3	Y	1572	1625	0			157
							1729	9									
*03	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	1444	1	4462	3	Y	1861	1837	0			181
							2047	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P105H RRCID -> 289319 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260

10	4464	X	2942	-0-	-1522	-0-	721	1	1124	3	Y	997	978	1			45
							1097	9									
11	3570	X	1637	-0-	-1933	-0-	612	1	1025	9	Y	932	941	1			36
12	3689	X	1726	-0-	-1963	-0-	604	1	1122	9	Y	1020	1009	1			47
01	3689	X	1655	-0-	-2034	-0-	566	1	1089	9	Y	990	1018	1			19
02	2660	X	1489	-0-	-1171	-0-	512	1	977	9	Y	888	878	1			29
03	2945	X	1815	-0-	-1130	-0-	546	1	316	3	Y	866	831	1			64
							953	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

10	5239	X	4951	-0-	-288	-0-	703	1	2876	3	Y	1247	1222	1			56
							1372	9									
11	4800	X	4022	-0-	-778	-0-	588	1	2179	3	Y	1141	1153	1			44
							1255	9									
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
01	4960	X	4759	-0-	-201	-0-	404	1	2840	3	Y	1377	1351	1			26
							1515	9									
02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	650	1	4661	3	Y	1847	1812	1			61
							2032	9									
*03	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	721	1	6024	3	Y	2050	1959	1			152
							2255	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P106H RRCID -> 289321 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437

10	10013	X	8938	-0-	-1075	-0-	720	1	6495	3	Y	1566	1538	1			70
							1723	9									
11	8280	X	7308	-0-	-972	-0-	573	1	5244	3	Y	1355	1373	1			52
							1491	9									
12	8432	X	7720	-0-	-712	-0-	602	1	5449	3	Y	1517	1500	1			69
							1669	9									
01	28391	X	28391	-0-	-0-	-0-	1247	1	25261	3	Y	1712	1749	1			32
							1883	9									
02	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	860	1	14829	3	Y	1354	1341	1			45
							1489	9									
03	8928	X	8427	-0-	-501	-0-	672	1	6134	3	Y	1474	1410	1			109
							1621	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P108H RRCID -> 289322 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13361	X	10032	-0-	-3329	-0-	762	1	7927	3	Y	1221	1198	1			55
							1343	9									
11	12930	X	8034	-0-	-4896	-0-	666	1	5844	3	Y	1385	1387	1			53
							1524	9									
12	11346	X	7939	-0-	-3407	-0-	668	1	5615	3	Y	1505	1489	1			69
							1656	9									
01	10757	X	5800	-0-	-4957	-0-	625	1	3838	3	Y	1215	1261	1			23
							1337	9									
02	9464	X	7952	-0-	-1512	-0-	607	1	5848	3	Y	1361	1339	1			45
							1497	9									
03	10044	X	8441	-0-	-1603	-0-	638	1	6121	3	Y	1529	1461	1			113
							1682	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P109H RRCID -> 289323 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	9815	-0-	-725	-0-	642	1	6840	3	Y	2121	2087	1			95
							2333	9									
11	10200	X	8856	-0-	-1344	-0-	595	1	6340	3	Y	1746	1774	1			67
							1921	9									
12	10540	X	8284	-0-	-2256	-0-	743	1	5438	3	Y	1912	1892	1			87
							2103	9									
01	10540	X	6700	-0-	-3840	-0-	726	1	4095	3	Y	1708	1763	1			32
							1879	9									
02	9716	X	7057	-0-	-2659	-0-	662	1	5052	3	Y	1221	1213	1			40
							1343	9									
03	9827	X	8364	-0-	-1463	-0-	718	1	5498	3	Y	1953	1848	1			145
							2148	9									

ROBIN 8 WELL #: P103H RRCID -> 289328 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	873	1	1146	3	Y	1609	1588	0			145
							1770	9									
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	572	1	2524	3	Y	1432	1466	0			111
							98	4	1575	9							
12	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	243	1	5279	3	Y	2125	2053	0			183
							56	4	2338	9							
01	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	411	1	8592	3	Y	2227	2233	0			177
							39	4	2450	9							
02	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	1380	1	13634	3	Y	2481	2486	0			172
							5	4	2729	9							
*03	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	477	1	9442	3	Y	2882	2695	0			359
							28	4	3170	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P225H RRCID -> 289331 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	919	1	15584	3	Y	1438	1453	0			107
							1582	9									
11	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	885	1	15199	3	Y	1433	1418	0			122
							1576	9									
12	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	925	1	13198	3	Y	1413	1395	0			140
							1554	9									
01	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	917	1	13356	3	Y	1379	1421	0			98
							1517	9									
02	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	760	1	10650	3	Y	1265	1244	0			119
							1392	9									
*03	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	812	1	14088	3	Y	1300	1248	0			171
							1430	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20150	X	15498	-0-	-4652	-0-	993	1	12744	3	Y	1601	1646	0			119
							1761	9									
11	17670	X	14969	-0-	-2701	-0-	914	1	12360	3	Y	1541	1529	0			131
							1695	9									
12	17422	X	13949	-0-	-3473	-0-	944	1	11479	3	Y	1387	1381	0			137
							1526	9									
01	16864	X	13303	-0-	-3561	-0-	886	1	10944	3	Y	1339	1381	0			95
							1473	9									
02	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	744	1	7808	3	Y	1222	1202	0			115
							1344	9									
*03	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	775	1	10172	3	Y	1263	1212	0			166
							1389	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P231H RRCID -> 289338 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440

10	1488	X	1386	-0-	-102	-0-	558	1	828	9	Y	753	756	0			57
11	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	663	1	780	9	Y	709	702	0			64
12	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	548	1	889	3	Y	686	694	0			56
							755	9									
01	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	526	1	885	3	Y	644	652	0			48
							708	9									
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	453	1	1810	3	Y	628	613	0			63
							691	9									
*03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	525	1	3114	3	Y	655	635	0			83
							721	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357

10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	800	1	2692	3	Y	974	987	0			74
							1071	9									
11	3600	X	3558	-0-	-42	-0-	733	1	1849	3	Y	887	881	0			80
							976	9									
12	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	761	1	1583	3	Y	895	902	0			73
							985	9									
01	3720	X	3129	-0-	-591	-0-	763	1	1401	3	Y	877	885	0			65
							965	9									
02	4116	X	3197	-0-	-919	-0-	658	1	1703	3	Y	760	749	0			76
							836	9									
03	4557	X	1675	-0-	-2882	-0-	667	1	137	3	Y	792	768	0			100
							871	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: 255H RRCID -> 289341 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205

10	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	669	1	10028	3	Y	1058	1079	0			79
							1164	9									
11	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	734	1	10692	3	Y	1167	1147	0			99
							1284	9									
12	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	767	1	9353	3	Y	1266	1240	0			125
							1393	9									
01	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	744	1	8424	3	Y	1202	1242	0			85
							1322	9									
02	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	614	1	7023	3	Y	1232	1201	0			116
							1355	9									
*03	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	658	1	9777	3	Y	1247	1199	0			164
							1372	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: P102H RRCID -> 289350 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642 X	3723	-0-	-1919	-0-	714	1	1602	3	Y	1279	1295	0			185
						1407	9									
11	5460 X	4855	-0-	-605	-0-	716	1	2816	3	Y	1203	1221	0			167
						1323	9									
12	5053 X	4294	-0-	-759	-0-	727	1	2205	3	Y	1238	1214	0			191
						1362	9									
01	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	739	1	3036	3	Y	1228	1141	0			278
						1351	9									
02	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	663	1	3246	3	Y	1007	1097	0			188
						1108	9									
03	5022 X	3400	-0-	-1622	-0-	671	1	1429	3	Y	1182	1121	0			249
						1300	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P261H RRCID -> 289380 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944

10	3131 X	2215	-0-	-916	-0-	682	1	452	3	Y	983	986	0			74
						1081	9									
11	2730 X	1717	-0-	-1013	-0-	618	1	1099	9	Y	999	983	0			90
12	2604 X	1580	-0-	-1024	-0-	645	1	935	9	Y	850	871	0			69
01	2387 X	1509	-0-	-878	-0-	644	1	865	9	Y	786	796	0			59
02	1988 X	1305	-0-	-683	-0-	564	1	741	9	Y	674	666	0			67
03	2201 X	1382	-0-	-819	-0-	587	1	795	9	Y	723	699	0			91

MAGPIE UNIT WELL #: P112H RRCID -> 289381 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11381 - 17524

10	9951 X	8994	-0-	-957	-0-	766	1	6544	3	Y	1531	1505	1			69
						1684	9									
11	9630 X	8016	-0-	-1614	-0-	705	1	5741	3	Y	1427	1441	1			55
						1570	9									
12	9703 X	8330	-0-	-1373	-0-	756	1	5790	3	Y	1622	1603	1			74
						1784	9									
01	9703 X	7263	-0-	-2440	-0-	697	1	4545	3	Y	1837	1876	1			35
						2021	9									
02	8120 X	6870	-0-	-1250	-0-	612	1	4571	3	Y	1534	1518	1			51
						1687	9									
03	8990 X	8084	-0-	-906	-0-	679	1	5524	3	Y	1710	1634	1			127
						1881	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P115H RRCID -> 289382 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439

10	14756 X	14633	-0-	-123	-0-	849	1	10923	3	Y	2601	2552	1			117
						2861	9									
11	15450 X	13154	-0-	-2296	-0-	777	1	9715	3	Y	2420	2444	1			93
						2662	9									
12	15965 X	13793	-0-	-2172	-0-	857	1	9874	3	Y	2784	2750	1			127
						3062	9									
01	15965 X	11658	-0-	-4307	-0-	842	1	8064	3	Y	2502	2582	1			47
						2752	9									
02	12936 X	12102	-0-	-834	-0-	768	1	8747	3	Y	2352	2321	1			78
						2587	9									
*03	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	897	1	11007	3	Y	2533	2423	1			188
						2786	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P221H RRCID -> 289391 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53519	X	14462	-0-	-39057	-0-	973	1	12304	3	Y	1077	1111	0			80
							1185	9									
11	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	874	1	11833	3	Y	1019	1012	0			87
							1121	9									
12	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	905	1	9686	3	Y	960	952	0			95
							1056	9									
01	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	900	1	9792	3	Y	900	931	0			64
							990	9									
02	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	852	1	8181	3	Y	798	787	0			75
							878	9									
03	6324	X	4236	-0-	-2088	-0-	844	1	2610	3	Y	711	692	0			94
							782	9									

SEAGULL UNIT WELL #: P103HR RRCID -> 289420 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690

10	5022	X	2895	-0-	-2127	-0-	794	1	958	3	Y	1039	1038	0			266
							1143	9									
11	4860	X	4200	-0-	-660	-0-	790	1	2271	3	Y	1035	1022	0			279
							1139	9									
12	4371	X	2700	-0-	-1671	-0-	774	1	448	3	Y	1344	1421	0			202
							1478	9									
01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	836	1	3211	3	Y	1692	1644	0			250
							1861	9									
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	741	1	3296	3	Y	1429	1505	0			174
							1572	9									
*03	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	824	1	4522	3	Y	1506	1433	0			247
							1657	9									

CONDOR WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206

10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	373	1	424	3	Y	944	915	0			137
							1038	9									
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	809	1	78	3	Y	1473	1405	0			205
							1620	9									
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	1063	1	1249	9	Y	1135	1165	0			175
01	3100	N	3165	-0-	65	65	1037	1	799	3	Y	1208	1109	0			274
							1329	9									
02	2979	X	2914	-0-	-65	-0-	887	1	923	3	Y	1004	1090	0			188
							1104	9									
03	2604	X	2059	-0-	-545	-0-	939	1	1120	9	Y	1018	992	0			214

CONDOR WELL #: P208HR RRCID -> 289425 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536

10	4030	X	2816	-0-	-1214	-0-	682	1	588	3	Y	1405	1401	0			204
							1546	9									
11	3900	X	3127	-0-	-773	-0-	662	1	1017	3	Y	1316	1337	0			183
							1448	9									
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	707	1	1356	3	Y	1402	1369	0			216
							1542	9									
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	723	1	2542	3	Y	1354	1263	0			307
							1489	9									
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	630	1	2674	3	Y	1059	1168	0			198
							1165	9									
*03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	676	1	1610	3	Y	1316	1237	0			277
							1448	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: 210H RRCID -> 289444 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	2101	-0-	-2673	-0-	822	1	1279	9	Y	1163	1153	0			169
11	6390	X	1995	-0-	-4395	-0-	796	1	1199	9	Y	1090	1107	0			152
12	6603	X	2003	-0-	-4600	-0-	814	1	1189	9	Y	1081	1066	0			167
01	6603	X	2632	-0-	-3971	-0-	850	1	654	3	Y	1025	960	0			232
							1128	9									
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	721	1	622	3	Y	913	974	0			171
							1004	9									
03	2108	X	1984	-0-	-124	-0-	766	1	1218	9	Y	1107	1045	0			233

CHAPARRAL 89 WELL #: 202H RRCID -> 289556 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	2944	-0-	-1954	-0-	703	1	1105	3	Y	1033	981	0			158
							1136	9									
11	5250	X	3432	-0-	-1818	-0-	687	1	1884	3	Y	783	866	0			75
							861	9									
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	785	1	3753	3	Y	1032	1048	0			59
							1135	9									
01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	769	1	4026	3	Y	1198	1132	0			125
							1318	9									
02	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	659	1	3927	3	Y	962	991	0			96
							1058	9									
03	5673	X	4801	-0-	-872	-0-	721	1	3053	3	Y	934	939	0			91
							1027	9									

CARDINAL 4 WELL #: P 1H RRCID -> 289558 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	1662	-0-	-725	-0-	281	1	609	3	Y	702	748	0			81
							772	9									
11	2310	X	1102	-0-	-1208	-0-	342	1	760	9	Y	691	670	0			102
12	2387	X	1126	-0-	-1261	-0-	434	1	692	9	Y	629	590	0			141
01	2108	X	896	-0-	-1212	-0-	321	1	575	9	Y	523	571	0			93
02	1036	N	907	-0-	-129	-0-	327	1	580	9	Y	527	459	0			161
*03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	461	1	347	3	Y	910	918	0			153
							1001	9									

ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	1022	1	2744	3	Y	816	800	0			74
							898	9									
11	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	1649	1	4588	3	Y	1059	1051	0			82
							283	4	1165	9							
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	1133	1	4755	3	Y	1083	1072	0			93
							259	4	1191	9							
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	1044	1	1890	3	Y	953	970	0			76
							100	4	1048	9							
02	6580	X	6460	-0-	-120	-0-	2364	1	2892	3	Y	1087	1088	0			75
							8	4	1196	9							
03	7285	X	5030	-0-	-2255	-0-	1199	1	2642	3	Y	1017	965	0			127
							70	4	1119	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P 1H RRCID -> 289577 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	6591	-0-	-1748	-0-	634	1	5001	3	Y	869	882	0			78
							956	9									
11	16901	X	16901	-0-	-0-	-0-	999	1	14115	3	Y	1469	1433	0			114
							171	4	1616	9							
12	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	627	1	13634	3	Y	1482	1469	0			127
							144	4	1630	9							
01	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	554	1	11581	3	Y	1297	1321	0			103
							53	4	1427	9							
02	15764	X	13205	-0-	-2559	-0-	1082	1	10690	3	Y	1299	1312	0			90
							4	4	1429	9							
03	17453	X	13595	-0-	-3858	-0-	584	1	11570	3	Y	1279	1210	0			159
							34	4	1407	9							

ROBIN 8 WELL #: P104H RRCID -> 289578 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	1283	1	5192	3	Y	1527	1504	0			138
							1680	9									
11	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	1926	1	3923	3	Y	1426	1453	0			111
							331	4	1569	9							
12	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1411	1	3762	3	Y	1223	1229	0			105
							323	4	1345	9							
01	6324	X	6061	-0-	-263	-0-	1394	1	3287	3	Y	1134	1149	0			90
							133	4	1247	9							
02	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	2274	1	3160	3	Y	1179	1187	0			82
							8	4	1297	9							
03	6076	X	4954	-0-	-1122	-0-	1211	1	2388	3	Y	1167	1104	0			145
							71	4	1284	9							

ROBIN 8 WELL #: P101H RRCID -> 289579 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1218	1	4924	3	Y	1323	1302	0			119
							1455	9									
11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	2104	1	3709	3	Y	1180	1207	0			92
							361	4	1298	9							
12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	1409	1	3249	3	Y	1112	1108	0			96
							323	4	1223	9							
01	5797	X	5118	-0-	-679	-0-	1266	1	2656	3	Y	977	995	0			78
							121	4	1075	9							
02	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	3065	1	3420	3	Y	1152	1150	0			80
							11	4	1267	9							
03	7719	X	6152	-0-	-1567	-0-	1480	1	3204	3	Y	1255	1179	0			156
							87	4	1381	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P205H RRCID -> 289580 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	660	1	5781	3	Y	827	832	0			40
							910	9									
11	6510	X	6459	-0-	-51	-0-	604	1	4971	3	Y	804	812	0			32
							884	9									
12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	652	1	5644	3	Y	852	837	0			47
							937	9									
01	7347	X	6237	-0-	-1110	-0-	623	1	4763	3	Y	774	793	0			28
							851	9									
02	6636	X	5726	-0-	-910	-0-	536	1	4455	3	Y	668	668	0			28
							735	9									
03	7347	X	5573	-0-	-1774	-0-	546	1	4160	3	Y	788	727	0			89
							867	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HYPERION WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	1513	-0-	-161	-0-	39	1	1233	2	N	219	269	1			84
							241	9									
11	2190	X	1323	-0-	-867	-0-	38	1	1124	2	N	146	133	1			97
							161	9									
12	2263	X	1228	-0-	-1035	-0-	42	1	1065	2	N	110	138	1			69
							121	9									
*01	2263	X	992	-0-	-1271	-0-	58	1	796	2	N	125	126	1			68
							138	9									
02	1596	X	656	-0-	-940	-0-	27	1	544	2	N	69	100	1			37
							9	4	76	9							
03	1519	X	78	-0-	-1441	-0-	48	1	30	9	N	27	54	1			10

MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437

10	11284	X	11257	-0-	-27	-0-	773	1	8297	3	Y	1988	1953	1			89
							2187	9									
11	11130	X	9820	-0-	-1310	-0-	650	1	7243	3	Y	1752	1774	1			67
							1927	9									
12	11501	X	10618	-0-	-883	-0-	799	1	7487	3	Y	2120	2090	1			97
							2332	9									
01	11501	X	8886	-0-	-2615	-0-	740	1	6030	3	Y	1924	1985	1			36
							2116	9									
02	10164	X	7808	-0-	-2356	-0-	640	1	5508	3	Y	1509	1495	1			50
							1660	9									
03	11253	X	8167	-0-	-3086	-0-	680	1	5677	3	Y	1645	1573	1			122
							1810	9									

BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992

10	5952	X	4762	-0-	-1190	-0-	926	1	2860	3	Y	887	885	0			135
							976	9									
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	765	1	3157	3	Y	839	869	0			105
							923	9									
12	5487	X	3934	-0-	-1553	-0-	869	1	2131	3	Y	849	829	0			125
							934	9									
01	5487	X	1892	-0-	-3595	-0-	773	1	796	3	Y	294	383	0			36
							323	9									
02	4956	X	3480	-0-	-1476	-0-	305	1	3175	3	Y	-0-	36	0			-0-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-

BLUE JAY UNIT WELL #: P102H RRCID -> 289860 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664

10	9021	X	7963	-0-	-1058	-0-	938	1	5534	3	Y	1355	1363	0			207
							1491	9									
11	8160	X	7595	-0-	-565	-0-	882	1	5354	3	Y	1235	1287	0			155
							1359	9									
12	8649	X	6763	-0-	-1886	-0-	903	1	4478	3	Y	1256	1227	0			184
							1382	9									
01	8649	X	7551	-0-	-1098	-0-	898	1	5278	3	Y	1250	1282	0			152
							1375	9									
02	7812	X	6924	-0-	-888	-0-	765	1	4825	3	Y	1213	1218	0			147
							1334	9									
*03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	902	1	6056	3	Y	1314	1238	0			223
							1445	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: 103H RRCID -> 289862 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL 89 WELL #: 201H RRCID -> 289905 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 402BH RRCID -> 290185 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29450	X	26172	-0-	-3278	-0-	24	1	23795	2	Y	2139	2357	1			690
							2353	9									
11	28500	X	24769	-0-	-3731	-0-	22	1	22430	2	Y	2106	1989	1			807
							2317	9									
12	29047	X	25256	-0-	-3791	-0-	22	1	22772	2	Y	2238	2183	1			862
							2462	9									
01	29047	X	24047	-0-	-5000	-0-	21	1	21759	2	Y	2061	2144	1			779
							2267	9									
02	25984	X	21086	-0-	-4898	-0-	21	1	19026	2	Y	1809	1802	1			786
							49	4	1990	9							
03	26164	X	24272	-0-	-1892	-0-	25	1	21997	2	Y	2045	2129	1			702
							2250	9									

STORM CAT UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 290286 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27654	X	27654	-0-	-0-	-0-	704	1	24863	2	N	1897	1920	1			384
							2087	9									
11	26040	X	24262	-0-	-1778	-0-	647	1	21950	2	N	1514	1460	1			438
							1665	9									
12	26908	X	25058	-0-	-1850	-0-	744	1	22565	2	N	1590	1636	1			392
							1749	9									
01	27652	X	23583	-0-	-4069	-0-	911	1	21172	2	N	1364	1162	1			594
							1500	9									
02	24976	X	9568	-0-	-15408	-0-	573	1	8008	2	N	897	1139	1			352
							987	9									
03	27652	X	526	-0-	-27126	-0-	440	1	42	2	N	40	354	1			38
							44	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 401AH RRCID -> 291075 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		52595	-0-	52595	578859	1752	1	39782	2	Y	10044	9977	0			893
							13	4	11048	9							
*05	625899	X	47040	-0-	-578859	-0-	1642	1	35125	2	Y	9339	9226	0			1006
							10273	9									
*06	72270	X	47985	-0-	-24285	-0-	1799	1	36722	2	Y	8604	8433	0			1177
							9464	9									
*07	74679	X	47824	-0-	-26855	-0-	1657	1	36663	2	Y	8640	8477	0			1340
							9504	9									
*08	74679	X	41325	-0-	-33354	-0-	1277	1	31632	2	Y	7651	8040	0			951
							8416	9									
*09	72270	X	38855	-0-	-33415	-0-	1319	1	30177	2	Y	6690	6869	0			772
							7359	9									
*10	49600	X	38727	-0-	-10873	-0-	1522	1	29945	2	Y	6589	6477	0			884
							12	4	7248	9							
*11	48000	X	35635	-0-	-12365	-0-	1409	1	27620	2	Y	6005	6092	0			797
							6606	9									
*12	47833	X	36096	-0-	-11737	-0-	1436	1	28106	2	Y	5958	5918	0			837
							6554	9									
*01	41323	X	34367	-0-	-6956	-0-	1365	1	26748	2	Y	5685	5761	0			761
							6254	9									
*02	36260	X	29095	-0-	-7165	-0-	1171	1	22532	2	Y	4902	4908	0			755
							5392	9									
03	38719	X	29494	-0-	-9225	-0-	1170	1	22470	2	Y	5322	5245	0			832
							5854	9									

MEADE WELL #: 408BH RRCID -> 291085 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417

10	182218	X	51507	-0-	-130711	-0-	1562	1	43563	2	Y	5761	5820	0			167
							45	4	6337	9							
11	70530	X	47482	-0-	-23048	-0-	1427	1	40293	2	Y	5238	5213	0			192
							5762	9									
12	64728	X	46613	-0-	-18115	-0-	1402	1	39521	2	Y	5173	5124	0			241
							5690	9									
01	62217	X	43181	-0-	-19036	-0-	1285	1	36484	2	Y	4920	4979	0			182
							5412	9									
02	44772	X	39200	-0-	-5572	-0-	1183	1	33442	2	Y	4159	4161	0			180
							4575	9									
03	49569	X	43464	-0-	-6105	-0-	1294	1	37357	2	Y	4375	4295	0			260
							4813	9									

MEADE WELL #: 407AH RRCID -> 291086 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167

10	52855	X	34777	-0-	-18078	-0-	1206	1	27510	2	Y	5478	5533	0			158
							35	4	6026	9							
11	51150	X	30345	-0-	-20805	-0-	1194	1	23741	2	Y	4918	4896	0			180
							5410	9									
12	48980	X	30232	-0-	-18748	-0-	1331	1	23560	2	Y	4855	4809	0			226
							5341	9									
01	47151	X	29367	-0-	-17784	-0-	1436	1	22696	2	Y	4759	4809	0			176
							5235	9									
02	34944	X	30063	-0-	-4881	-0-	1509	1	24047	2	Y	4097	4096	0			177
							4507	9									
03	34782	X	28230	-0-	-6552	-0-	1478	1	22047	2	Y	4277	4200	0			254
							4705	9									

MEADE WELL #: 410BH RRCID -> 291160 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 405AH RRCID -> 291185 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 9938 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULL RUN WELL #: 413CH RRCID -> 291186 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733

10	148986 X	116935	-0-	-32051	-0-	3855	1	107518	2	Y	4956	5013	0	143
						110	4	5452	9					
11	144180 X	101960	-0-	-42220	-0-	3339	1	94287	2	Y	3940	3939	0	144
						4334	9							
12	148986 X	102821	-0-	-46165	-0-	3380	1	95323	2	Y	3744	3714	0	174
						4118	9							
01	140709 X	100921	-0-	-39788	-0-	3290	1	93410	2	Y	3837	3869	0	142
						4221	9							
02	113372 X	85671	-0-	-27701	-0-	2813	1	79495	2	Y	3057	3067	0	132
						3363	9							
03	116932 X	96208	-0-	-20724	-0-	3096	1	89401	2	Y	3374	3306	0	200
						3711	9							

BULL RUN WELL #: 415CH RRCID -> 291187 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733

10	161417 X	112434	-0-	-48983	-0-	3758	1	104813	2	Y	3414	3452	0	99
						108	4	3755	9					
11	156210 X	103272	-0-	-52938	-0-	3420	1	96564	2	Y	2989	2978	0	110
						3288	9							
12	161417 X	105470	-0-	-55947	-0-	3498	1	98629	2	Y	3039	3007	0	142
						3343	9							
01	117087 X	101050	-0-	-16037	-0-	3334	1	94639	2	Y	2797	2835	0	104
						3077	9							
02	105756 X	85864	-0-	-19892	-0-	2845	1	80411	2	Y	2371	2372	0	103
						2608	9							
03	112437 X	90948	-0-	-21489	-0-	2961	1	85501	2	Y	2260	2229	0	134
						2486	9							

BRAGG WELL #: 404BH RRCID -> 291209 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 10180 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAGG WELL #: 406BR RRCID -> 291212 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10253 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MEADE WELL #: 409AH RRCID -> 291235 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 403AH RRCID -> 291301 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 402BH RRCID -> 291504 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10219 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

10	18538 X	12093	-0-	-6445	-0-	68	1	8714	3	Y	2751	2733	1	12	8			262
						285	4	3026	9									
11	17940 X	9350	-0-	-8590	-0-	54	1	6692	3	Y	2367	2472	1					157
						2604	9											
12	18538 X	10510	-0-	-8028	-0-	61	1	7490	3	Y	2686	2599	1					244
						4	4	2955	9									
01	15655 X	13036	-0-	-2619	-0-	72	1	8830	3	Y	2087	2054	1					277
						1580	4	258	5									
02	14987 X	14987	-0-	-0-	-0-	94	1	11525	3	Y	2686	2583	1					380
						398	4	15	5									
*03	16788 X	16788	-0-	-0-	-0-	106	1	13064	3	Y	2701	2777	1					304
						647	5	2971	9									

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

10	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	138	1	11469	3	N	2162	2172	1			88
						1795	4	2378	9							
11	17623 X	17623	-0-	-0-	-0-	114	1	12850	3	N	2447	2436	1			99
						1967	4	2692	9							
12	15129 X	15129	-0-	-0-	-0-	107	1	11475	3	N	2008	1985	1			122
						1338	4	2209	9							
01	18607 X	18607	-0-	-0-	-0-	82	1	5844	3	N	1956	2032	1			46
						10529	4	2152	9							
02	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	94	1	6324	3	N	1677	1683	1			40
						4454	4	1845	9							
*03	24542 X	24542	-0-	-0-	-0-	190	1	18800	3	N	2004	2019	1			25
						3348	4	2204	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13330	X	9713	-0-	-3617	-0-	366	1	7546	3	N	1630	1490	0			1353
							8	4	1793	9							
11	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	520	1	11641	3	N	1558	1741	0	18	8	1152
							533	4	1714	9							
12	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	435	1	9030	3	N	1412	1238	0	16	8	1310
							555	4	1553	9							
01	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	509	1	10463	3	N	1580	1707	0			1183
							33	4	1738	9							
02	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	554	1	10215	3	N	1077	1036	0	1	8	1223
							109	4	1185	9							
*03	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	661	1	16632	3	N	1303	1285	0	6	8	1235
							9	4	1433	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	6423	-0-	-3900	-0-	261	1	5382	3	N	658	602	0			667
							56	4	724	9							
11	9510	X	7864	-0-	-1646	-0-	263	1	5881	3	N	1225	1369	0	24	8	499
							372	4	1348	9							
12	9114	X	6979	-0-	-2135	-0-	250	1	5195	3	N	1229	1077	0	21	8	630
							182	4	1352	9							
01	8711	X	4819	-0-	-3892	-0-	155	1	3192	3	N	1226	1324	0			532
							123	4	1349	9							
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	208	1	3833	3	N	953	917	0	1	8	567
							124	4	1048	9							
*03	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	203	1	5108	3	N	1364	1345	0	8	8	578
							208	4	1500	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36234	X	36234	-0-	-0-	-0-	228	1	31138	3	Y	3905	3534	1	259	8	480
							572	4	4296	9							
11	31746	X	31746	-0-	-0-	-0-	197	1	28710	3	Y	2553	2511	1	144	8	378
							31	4	2808	9							
12	30728	X	30728	-0-	-0-	-0-	192	1	28055	3	Y	2254	2213	1	86	8	333
							2	4	2479	9							
01	29873	X	29873	-0-	-0-	-0-	193	1	26491	3	Y	2440	2264	1	115	8	394
							505	4	2684	9							
02	28570	X	28570	-0-	-0-	-0-	170	1	26281	3	Y	1859	1564	1	91	8	598
							74	4	2045	9							
*03	35702	X	35702	-0-	-0-	-0-	201	1	32218	3	Y	2973	2999	1	185	8	387
							13	4	3270	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31628	X	31628	-0-	-0-	-0-	213	1	29106	3	Y	1613	1466	1	83	8	284
							535	4	1774	9							
11	33170	X	33170	-0-	-0-	-0-	208	1	30332	3	Y	2362	2271	1	100	8	275
							32	4	2598	9							
12	36841	X	36841	-0-	-0-	-0-	232	1	33869	3	Y	2489	2421	1	59	8	284
							2	4	2738	9							
01	36375	X	36375	-0-	-0-	-0-	237	1	32440	3	Y	2799	2597	1	81	8	405
							619	4	3079	9							
02	37174	X	37174	-0-	-0-	-0-	221	1	34115	3	Y	2492	2096	1	75	8	726
							97	4	2741	9							
*03	40238	X	40238	-0-	-0-	-0-	233	1	37269	3	Y	2474	2701	1	151	8	348
							15	4	2721	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110

10	17608	X	13274	-0-	-4334	-0-	130	1	10828	3	N	2099	2107	1					42
							7	4	2309	9									
11	15870	X	11819	-0-	-4051	-0-	87	1	9752	3	N	1795	1788	1					49
							5	4	1975	9									
12	14353	X	12506	-0-	-1847	-0-	94	1	10095	3	N	2103	2078	1					74
							4	4	2313	9									
01	13299	X	8054	-0-	-5245	-0-	83	1	5897	3	N	1642	1705	1					11
							268	4	1806	9									
02	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	93	1	6250	3	N	1514	1519	1					6
							20	4	1665	9									
*03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	44	1	4387	3	N	810	816	1					-0-
							891	9											

TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

10	24886	X	24886	-0-	-0-	-0-	1064	1	19467	3	N	3959	3936	0	15	8			8
							4355	9											
11	22710	X	21976	-0-	-734	-0-	923	1	16903	3	N	3770	3626	0					152
							3	4	4147	9									
12	23467	X	20450	-0-	-3017	-0-	652	1	15331	3	N	4060	4126	0					86
							1	4	4466	9									
01	24893	X	21995	-0-	-2898	-0-	706	1	16959	3	N	3935	3805	0	54	8			162
							1	4	4329	9									
02	22484	X	18413	-0-	-4071	-0-	695	1	14232	3	N	3169	3143	0	70	8			118
							3486	9											
03	24893	X	21802	-0-	-3091	-0-	796	1	17043	3	N	3603	3581	0					140
							3963	9											

TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15690

10	12183	X	431	-0-	-11752	-0-	21	1	382	3	N	25	25	0					638
							28	9											
11	11790	X	2928	-0-	-8862	-0-	127	1	2315	3	N	442	425	0					655
							486	9											
12	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	433	1	10191	3	N	1873	1904	0					624
							2060	9											
01	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	379	1	9103	3	N	1982	1916	0	21	8			669
							1	4	2180	9									
02	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	285	1	5838	3	N	1740	1725	0	28	8			656
							1914	9											
03	12183	X	6261	-0-	-5922	-0-	219	1	4685	3	N	1234	1227	0					663
							1357	9											

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13671 X	13450	-0-	-221	-0-	1085	1	9990	3	N	2159	2157	0	1	8	564
						2375	9									
11	13140 X	13023	-0-	-117	-0-	1050	1	9829	3	N	1949	1923	0	35	8	555
						2144	9									
12	13578 X	12491	-0-	-1087	-0-	1085	1	9065	3	N	2128	2089	0	33	8	561
						2341	9									
01	15714 X	15714	-0-	-0-	-0-	1085	1	12212	3	N	2188	1944	0			805
						10	4	2407	9							
02	12152 X	9468	-0-	-2684	-0-	980	1	6515	3	N	1792	1887	0	1	8	709
						2	4	1971	9							
03	13454 X	4541	-0-	-8913	-0-	1085	1	1268	3	N	1937	2075	0	10	8	561
						57	4	2131	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

10	27414 X	27414	-0-	-0-	-0-	182	1	23196	3	Y	1711	1700	1	28	8	100
						2154	4	1882	9							
11	24150 X	16932	-0-	-7218	-0-	123	1	15251	3	Y	1145	1196	1			49
						298	4	1260	9							
12	24955 X	19124	-0-	-5831	-0-	145	1	17574	3	Y	1264	1223	1			90
						15	4	1390	9							
01	31141 X	31141	-0-	-0-	-0-	224	1	27443	3	Y	1799	1771	1			118
						693	4	802	5							
02	21842 X	21842	-0-	-0-	-0-	153	1	18794	3	Y	1430	1375	1			173
						1299	4	23	5							
*03	25099 X	25099	-0-	-0-	-0-	175	1	21497	3	Y	1483	1526	1			130
						732	4	1064	5							

PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

10	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	1085	1	9118	3	N	2418	2438	0			467
						1	4	2660	9							
11	12202 X	12202	-0-	-0-	-0-	1050	1	8458	3	N	2447	2416	0	33	8	465
						2	4	2692	9							
12	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	1085	1	9004	3	N	2313	2285	0	28	8	465
						2544	9									
01	11005 X	7639	-0-	-3366	-0-	1085	1	3967	3	N	2352	1980	0			837
						2587	9									
02	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	980	1	5311	3	N	1461	1854	0	6	8	438
						1607	9									
03	12648 X	8460	-0-	-4188	-0-	1085	1	4782	3	N	2338	2371	0	11	8	394
						21	4	2572	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

10	35495 X	24853	-0-	-10642	-0-	155	1	19673	3	Y	2610	2593	1	15	8	193
						2154	4	2871	9							
11	34350 X	29697	-0-	-4653	-0-	210	1	26087	3	Y	2820	2943	1			70
						298	4	3102	9							
12	35495 X	30740	-0-	-4755	-0-	229	1	27756	3	Y	2491	2410	1			151
						15	4	2740	9							
01	28737 X	27966	-0-	-771	-0-	193	1	23698	3	Y	2445	2406	1			190
						693	4	692	5							
02	21882 X	21882	-0-	-0-	-0-	147	1	17964	3	Y	2227	2142	1			275
						1299	4	22	5							
*03	24162 X	24162	-0-	-0-	-0-	161	1	19780	3	Y	2282	2347	1			210
						732	4	979	5							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ARPENT 21602 25 WELL #: 2H RRCID -> 284954 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18600	X	15833	-0-	-2767	-0-	1085	1	11495	3	N	2947	2955	0	11	8	369
							11	4	3242	9							
11	21660	X	16324	-0-	-5336	-0-	1050	1	11838	3	N	3075	3139	0			305
							53	4	3383	9							
12	22382	X	16798	-0-	-5584	-0-	1085	1	12220	3	N	3102	3075	0			332
							81	4	3412	9							
01	22382	X	11713	-0-	-10669	-0-	840	1	8376	3	N	1959	1935	0	28	8	328
							342	4	2155	9							
02	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	265	1	6694	3	N	533	401	0	60	8	400
							26	4	586	9							
*03	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	543	1	11891	3	N	1715	1760	0			355
							1887	9									

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

10	17360	X	11731	-0-	-5629	-0-	76	1	9710	3	Y	1768	1756	1	14	8	162
							1945	9									
11	16800	X	12190	-0-	-4610	-0-	83	1	10351	3	Y	1596	1666	1			92
							1756	9									
12	17360	X	11704	-0-	-5656	-0-	81	1	9798	3	Y	1659	1605	1			146
							1825	9									
01	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	95	1	11685	3	Y	1746	1718	1			174
							341	5	1921	9							
02	10444	X	10303	-0-	-141	-0-	67	1	8194	3	Y	1336	1285	1			225
							562	4	10	5							
03	11563	X	10523	-0-	-1040	-0-	69	1	8547	3	Y	1310	1347	1			188
							43	4	423	5							

ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892

10	28122	X	28122	-0-	-0-	-0-	543	1	21980	3	N	5090	5153	0	26	8	25
							5599	9									
11	27720	X	25262	-0-	-2458	-0-	525	1	19560	3	N	4695	4687	0	20	8	13
							12	4	5165	9							
12	28644	X	25876	-0-	-2768	-0-	543	1	20286	3	N	4588	4564	0			37
							5047	9									
01	28644	X	15521	-0-	-13123	-0-	420	1	11441	3	N	3327	3243	0	55	8	66
							3660	9									
02	25396	X	1780	-0-	-23616	-0-	80	1	883	3	N	720	703	0	44	8	39
							25	4	792	9							
*03	33163	X	33163	-0-	-0-	-0-	615	1	27651	3	N	4452	4280	0			211
							4897	9									

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

10	25792	X	21065	-0-	-4727	-0-	139	1	17713	3	Y	2921	2902	1	13	8	254
							3213	9									
11	24960	X	19632	-0-	-5328	-0-	130	1	16304	3	Y	2907	3035	1			126
							3198	9									
12	25792	X	15757	-0-	-10035	-0-	104	1	12581	3	Y	2793	2702	1			217
							3072	9									
01	22196	X	8021	-0-	-14175	-0-	36	1	4468	3	Y	3078	3029	1			266
							131	5	3386	9							
02	18424	X	15676	-0-	-2748	-0-	99	1	12088	3	Y	2647	2545	1			368
							562	4	15	5							
03	20398	X	17169	-0-	-3229	-0-	109	1	13423	3	Y	2663	2739	1			292
							43	4	665	5							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15779	X	11536	-0-	-4243	-0-	1085	1	7684	3	N	2513	3244	1	9	8	452
							3	4	2764	9							
11	14100	X	10725	-0-	-3375	-0-	1050	1	6539	3	N	2850	2883	1			419
							1	4	3135	9							
12	13578	X	8973	-0-	-4605	-0-	1085	1	5029	3	N	2599	2593	1			425
							2859	9									
01	13578	X	9952	-0-	-3626	-0-	1085	1	5644	3	N	2914	2845	1	36	8	458
							18	4	3205	9							
02	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	980	1	5207	3	N	2198	2116	1	49	8	491
							2418	9									
*03	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	1085	1	5696	3	N	2293	2430	1			354
							2522	9									

RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745

10	27280	X	23353	-0-	-3927	-0-	340	1	19622	3	Y	2431	2212	1	15	8	366
							717	4	2674	9							
11	26400	X	20369	-0-	-6031	-0-	315	1	16480	3	Y	2786	2992	1			160
							509	4	3065	9							
12	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	335	1	21657	3	Y	3634	3599	1			195
							702	4	3997	9							
01	21438	X	21438	-0-	-0-	-0-	293	1	16475	3	Y	3171	2928	1			438
							1182	4	3488	9							
02	19455	X	19455	-0-	-0-	-0-	253	1	13344	3	Y	3054	3106	1			386
							2499	4	3359	9							
*03	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	296	1	17349	3	Y	3126	3248	1			264
							629	4	3439	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125

10	46593	X	35225	-0-	-11368	-0-	108	1	33608	3	N	1355	1334	0	12	8	183
							18	4	1491	9							
11	44790	X	35721	-0-	-9069	-0-	111	1	34144	3	N	1333	1292	0	26	8	198
							1466	9									
12	41323	X	39864	-0-	-1459	-0-	146	1	38337	3	N	1233	1209	0	13	8	209
							25	4	1356	9							
01	35030	X	31441	-0-	-3589	-0-	138	1	26005	3	N	803	859	0	5	8	148
							4415	4	883	9							
02	34624	X	34624	-0-	-0-	-0-	113	1	33456	3	N	947	921	0	7	8	167
							13	4	1042	9							
*03	37200	X	37200	-0-	-0-	-0-	125	1	35932	3	N	1039	1023	0	5	8	178
							1143	9									

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 3H RRCID -> 286770 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255

10	12586	X	12371	-0-	-215	-0-	95	1	7826	3	N	4005	4023	1			204
							44	4	4406	9							
11	12180	X	7309	-0-	-4871	-0-	30	1	3423	3	N	3328	3314	1			218
							195	4	3661	9							
12	12586	X	6072	-0-	-6514	-0-	25	1	2683	3	N	2761	2729	1			250
							327	4	3037	9							
01	12431	X	5820	-0-	-6611	-0-	29	1	2085	3	N	2549	2648	1			151
							902	4	2804	9							
02	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	73	1	4947	3	N	2472	2480	1			143
							2801	4	2719	9							
*03	20380	X	20380	-0-	-0-	-0-	167	1	16579	3	N	3304	3328	1			119
							3634	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 WELL #: 7H RRCID -> 286771 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27714	X	22049	-0-	-5665	-0-	280	1	16133	3	Y	3477	3163	1	21	8	401
							1811	4	3825	9							
11	26820	X	18389	-0-	-8431	-0-	285	1	14869	3	Y	2186	2347	1			240
							830	4	2405	9							
12	27125	X	21803	-0-	-5322	-0-	285	1	18470	3	Y	2263	2242	1			261
							559	4	2489	9							
01	21917	X	21139	-0-	-778	-0-	327	1	18436	3	Y	1957	1807	1			411
							223	4	2153	9							
02	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	307	1	16191	3	Y	1968	2001	1			378
							2165	9									
*03	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	324	1	19037	3	Y	1708	1776	1			310
							25	4	1879	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 4H RRCID -> 286786 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300

10	27714	X	22619	-0-	-5095	-0-	213	1	17714	3	N	4265	4284	1			179
							4692	9									
11	22740	X	16342	-0-	-6398	-0-	119	1	13409	3	N	2558	2547	1			190
							2814	9									
12	23498	X	19809	-0-	-3689	-0-	141	1	15023	3	N	4213	4164	1			239
							11	4	4634	9							
01	22630	X	17322	-0-	-5308	-0-	171	1	12246	3	N	3602	3742	1			99
							943	4	3962	9							
02	20440	X	14401	-0-	-6039	-0-	115	1	7775	3	N	3184	3194	1			89
							3009	4	3502	9							
03	22630	X	18780	-0-	-3850	-0-	149	1	14717	3	N	3558	3584	1			63
							3914	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680

10	17484	X	15986	-0-	-1498	-0-	1085	1	11149	3	N	3363	4172	1	9	8	503
							53	4	3699	9							
11	16920	X	16679	-0-	-241	-0-	1050	1	11635	3	N	3613	3634	1			482
							20	4	3974	9							
12	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	1085	1	12380	3	N	3944	3905	1			521
							4338	9									
01	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	1085	1	12161	3	N	3564	3521	1	33	8	531
							2	4	3920	9							
02	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	980	1	8040	3	N	2779	2879	1	45	8	386
							4	4	3057	9							
03	17236	X	10320	-0-	-6916	-0-	1085	1	6693	3	N	2310	2350	1			346
							1	4	2541	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200

10	56110	X	46532	-0-	-9578	-0-	145	1	45319	3	N	949	934	0	12	8	11
							24	4	1044	9							
11	51120	X	43591	-0-	-7529	-0-	139	1	42432	3	N	927	898	0	30	8	10
							1020	9									
12	49290	X	43824	-0-	-5466	-0-	162	1	42669	3	N	877	859	0	18	8	10
							28	4	965	9							
01	47523	X	30532	-0-	-16991	-0-	134	1	25293	3	N	737	739	0	8	8	-0-
							4294	4	811	9							
02	42700	X	35911	-0-	-6789	-0-	119	1	35285	3	N	448	436	0	12	8	-0-
							14	4	493	9							
*03	45043	X	40909	-0-	-4134	-0-	139	1	40003	3	N	697	682	0	15	8	-0-
							767	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIFLE 21801 WELL #: 2H RRCID -> 287192 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20530	X	20530	-0-	-0-	-0-	372	1	16286	3	N	3288	3096	0	18	8	363
							255	4	3617	9							
11	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	327	1	11637	3	N	2204	2114	0			453
							324	4	2424	9							
12	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	455	1	11938	3	N	5148	5516	0	6	8	79
							1	4	5663	9							
01	14756	X	14289	-0-	-467	-0-	396	1	9923	3	N	3609	3488	0	9	8	191
							3970	9									
02	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	539	1	15761	3	N	2213	2042	0	27	8	335
							2434	9									
*03	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	435	1	9023	3	N	2590	2529	0			396
							2849	9									

RIFLE 21801 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27585	X	27585	-0-	-0-	-0-	506	1	22175	3	N	4458	4197	0	10	8	569
							4904	9									
11	27450	X	19294	-0-	-8156	-0-	444	1	15815	3	N	2759	2647	0			681
							3035	9									
12	28365	X	9559	-0-	-18806	-0-	294	1	7702	3	N	1421	1584	0	2	8	516
							1563	9									
01	28365	X	9566	-0-	-18799	-0-	291	1	7289	3	N	1805	1745	0	3	8	573
							1986	9									
02	24920	X	4876	-0-	-20044	-0-	150	1	4401	3	N	295	306	0	4	8	558
							325	9									
03	27590	X	9031	-0-	-18559	-0-	327	1	6793	3	N	1737	1696	0			599
							1911	9									

ARPENT 21602 25 WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29543	X	20529	-0-	-9014	-0-	543	1	16008	3	N	3616	3660	0	15	8	334
							3978	9									
11	23370	X	23189	-0-	-181	-0-	525	1	18009	3	N	4232	4226	0	23	8	317
							4655	9									
12	23707	X	23707	-0-	-0-	-0-	543	1	18773	3	N	3992	3972	0			337
							4391	9									
01	20522	X	10947	-0-	-9575	-0-	420	1	8376	3	N	1955	1906	0	42	8	344
							2151	9									
02	21644	X	2110	-0-	-19534	-0-	80	1	883	3	N	1043	1019	0	27	8	341
							1147	9									
*03	23963	X	16164	-0-	-7799	-0-	615	1	11291	3	N	3871	3722	0	239	8	251
							4258	9									

SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72943	X	60431	-0-	-12512	-0-	186	1	57862	3	N	2138	2105	0	23	8	182
							31	4	2352	9							
11	67200	X	56796	-0-	-10404	-0-	178	1	54352	3	N	2060	1996	0	62	8	184
							2266	9									
12	66185	X	57501	-0-	-8684	-0-	210	1	54996	3	N	2054	2014	0	38	8	186
							36	4	2259	9							
01	65596	X	56145	-0-	-9451	-0-	243	1	45785	3	N	2131	2211	0	21	8	85
							7773	4	2344	9							
02	59248	X	49852	-0-	-9396	-0-	160	1	47723	3	N	1773	1724	0	19	8	115
							19	4	1950	9							
*03	58683	X	54980	-0-	-3703	-0-	183	1	52712	3	N	1895	1860	0	39	8	111
							2085	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
SCRAMBLE 21802 WELL #: 3H RRCID -> 287688 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59489	X	58404	-0-	-1085	-0-	181	1	56470	3	N	1566	1541	0	18	8	162
							30	4	1723	9							
11	60000	X	54354	-0-	-5646	-0-	172	1	52445	3	N	1579	1530	0	39	8	172
							1737	9									
12	62000	X	27899	-0-	-34101	-0-	102	1	26855	3	N	840	823	0	12	8	177
							18	4	924	9							
01	62000	X	23732	-0-	-38268	-0-	105	1	19744	3	N	483	501	0	4	8	155
							3352	4	531	9							
02	53620	X	51379	-0-	-2241	-0-	168	1	49819	3	N	1247	1212	0	31	8	159
							20	4	1372	9							
*03	56172	X	51529	-0-	-4643	-0-	173	1	49856	3	N	1364	1339	0	36	8	148
							1500	9									

GRABEN 21903 WELL #: 1H RRCID -> 287905 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65329	X	65329	-0-	-0-	-0-	1643	1	56441	3	N	6340	6178	1	11	8	397
							271	4	6974	9							
11	56968	X	56968	-0-	-0-	-0-	1590	1	49669	3	N	5146	4899	1	83	8	561
							48	4	5661	9							
12	54808	X	52634	-0-	-2174	-0-	1643	1	45877	3	N	4604	4529	1	51	8	585
							50	4	5064	9							
01	54808	X	42110	-0-	-12698	-0-	1805	1	35859	3	N	3871	3980	1	96	8	380
							188	4	4258	9							
02	49504	X	36427	-0-	-13077	-0-	2240	1	30795	3	N	3084	2932	1	39	8	493
							3392	9									
*03	46028	X	46028	-0-	-0-	-0-	2480	1	39075	3	N	4066	4070	1	74	8	415
							4473	9									

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62093	X	50416	-0-	-11677	-0-	253	1	43486	3	N	6065	5465	1	642	8	-0-
							5	4	6672	9							
11	60090	X	50783	-0-	-9307	-0-	319	1	42344	3	N	6336	6336	1			-0-
							1150	4	6970	9							
12	55893	X	47291	-0-	-8602	-0-	225	1	40655	3	N	5295	5295	1			-0-
							586	4	5825	9							
01	55893	X	34570	-0-	-21323	-0-	188	1	26031	3	N	5548	4478	1	1070	8	-0-
							2248	4	6103	9							
02	50484	X	41334	-0-	-9150	-0-	240	1	34452	3	N	4887	4379	0	508	8	-0-
							1266	4	5376	9							
*03	43794	X	43794	-0-	-0-	-0-	258	1	37488	3	N	5138	4350	1	715	8	73
							396	4	5652	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47864	X	32315	-0-	-15549	-0-	151	1	25964	3	N	5634	5217	1	433	8	-0-
							3	4	6197	9							
11	46320	X	29139	-0-	-17181	-0-	170	1	22535	3	N	5293	5293	1			-0-
							612	4	5822	9							
12	47864	X	27441	-0-	-20423	-0-	122	1	22009	3	N	4539	4539	1			-0-
							317	4	4993	9							
01	42563	X	27320	-0-	-15243	-0-	146	1	20159	3	N	4795	4073	1	681	8	41
							1740	4	5275	9							
02	33096	X	26464	-0-	-6632	-0-	148	1	21268	3	N	3879	3587	0	295	8	38
							781	4	4267	9							
*03	28564	X	28564	-0-	-0-	-0-	161	1	23423	3	N	4302	3699	1	579	8	62
							248	4	4732	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ESCOPETA 21901 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21576	X	11431	-0-	-10145	-0-	91	1	7593	3	N	3404	3135	1	266	8	148
							3	4	3744	9							
11	20880	X	12836	-0-	-8044	-0-	112	1	8939	3	N	3436	3122	1	246	8	216
							5	4	3780	9							
12	21576	X	11704	-0-	-9872	-0-	110	1	7960	3	N	3303	3108	1	226	8	185
							1	4	3633	9							
01	13764	X	6474	-0-	-7290	-0-	45	1	3020	3	N	3078	2878	1	256	8	129
							23	4	3386	9							
02	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	102	1	6024	3	N	2139	1783	1	214	8	271
							16	4	2353	9							
*03	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	131	1	7577	3	N	1931	1898	1	187	8	117
							12	4	2124	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 4H RRCID -> 288083 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23870	X	15481	-0-	-8389	-0-	96	1	8009	3	N	6703	6173	1	450	8	252
							3	4	7373	9							
11	32940	X	14916	-0-	-18024	-0-	105	1	8388	3	N	5835	5301	1	320	8	466
							4	4	6419	9							
12	34038	X	14335	-0-	-19703	-0-	114	1	8266	3	N	5412	5093	1	289	8	496
							2	4	5953	9							
01	34038	X	12306	-0-	-21732	-0-	98	1	6500	3	N	5143	4810	1	333	8	496
							51	4	5657	9							
02	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	175	1	10318	3	N	4362	3637	1	327	8	894
							28	4	4798	9							
*03	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	265	1	15381	3	N	4351	4702	1	254	8	289
							24	4	4786	9							

PISTOL 21801 WELL #: 3H RRCID -> 288645 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28947	X	28947	-0-	-0-	-0-	324	1	23706	3	N	4423	4373	1			393
							52	4	4865	9							
11	26640	X	19794	-0-	-6846	-0-	343	1	16186	3	N	2961	3002	1			352
							8	4	3257	9							
12	27528	X	22770	-0-	-4758	-0-	355	1	17612	3	N	4366	4416	1	2	8	300
							4803	9									
01	27528	X	22519	-0-	-5009	-0-	380	1	17716	3	N	4021	4031	1			290
							4423	9									
02	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	353	1	9785	3	N	3613	3531	1			372
							3974	9									
*03	22884	X	22884	-0-	-0-	-0-	332	1	18474	3	N	3707	3606	1			473
							4078	9									

PISTOL 21801 WELL #: 1H RRCID -> 288684 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45272	X	45272	-0-	-0-	-0-	490	1	35777	3	N	8186	8094	1			384
							9005	9									
11	39060	X	27660	-0-	-11400	-0-	454	1	21448	3	N	5229	5302	1			311
							6	4	5752	9							
12	40362	X	30916	-0-	-9446	-0-	464	1	23034	3	N	6744	6823	1	1	8	231
							7418	9									
01	45260	X	27388	-0-	-17872	-0-	447	1	20869	3	N	5520	5534	1			217
							6072	9									
02	40880	X	16051	-0-	-24829	-0-	397	1	11015	3	N	4217	4122	1			312
							4639	9									
03	45260	X	33837	-0-	-11423	-0-	501	1	27932	3	N	4913	4780	1			445
							5404	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 5H RRCID -> 288741 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48112	X	40742	-0-	-7370	-0-	419	1	34752	3	N	5055	5078	1			284
							10	4	5561	9							
11	46560	X	41717	-0-	-4843	-0-	317	1	35828	3	N	5032	5010	1			306
							37	4	5535	9							
12	44392	X	38583	-0-	-5809	-0-	303	1	32340	3	N	4829	4773	1			362
							628	4	5312	9							
01	44392	X	33509	-0-	-10883	-0-	349	1	24904	3	N	4311	4478	1			195
							3514	4	4742	9							
02	25330	X	25330	-0-	-0-	-0-	290	1	19538	3	N	3738	3750	1			183
							1390	4	4112	9							
*03	25623	X	25623	-0-	-0-	-0-	200	1	19860	3	N	5057	5095	1			145
							5563	9									

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 6H RRCID -> 288763 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700

10	48825	X	35860	-0-	-12965	-0-	385	1	31991	3	N	3167	3181	1			194
							3484	9									
11	47250	X	29666	-0-	-17584	-0-	233	1	26320	3	N	2830	2817	1			207
							3113	9									
12	47926	X	30556	-0-	-17370	-0-	260	1	27740	3	N	2324	2297	1			234
							2556	9									
01	45353	X	18524	-0-	-26829	-0-	216	1	15434	3	N	1341	1393	1			182
							1399	4	1475	9							
02	32396	X	15160	-0-	-17236	-0-	175	1	11832	3	N	1151	1155	1			178
							1887	4	1266	9							
03	35867	X	20301	-0-	-15566	-0-	180	1	17814	3	N	2097	2113	1			162
							2307	9									

PISTOL 21801 WELL #: 4H RRCID -> 288800 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535

10	30535	X	26418	-0-	-4117	-0-	271	1	19828	3	N	5668	5604	1			201
							84	4	6235	9							
11	24390	X	16186	-0-	-8204	-0-	253	1	11956	3	N	3596	3646	1			151
							21	4	3956	9							
12	25203	X	18343	-0-	-6860	-0-	266	1	13247	3	N	4320	4371	1			100
							78	4	4752	9							
01	25203	X	17484	-0-	-7719	-0-	258	1	12018	3	N	4599	4610	1			89
							149	4	5059	9							
02	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	230	1	6365	3	N	3255	3181	1			163
							94	4	3581	9							
*03	19505	X	19505	-0-	-0-	-0-	252	1	14026	3	N	4732	4603	1			292
							22	4	5205	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 2H RRCID -> 289198 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270

10	61724	X	61724	-0-	-0-	-0-	290	1	49662	3	N	10697	10126	1	474	8	273
							5	4	11767	9							
11	61232	X	61232	-0-	-0-	-0-	377	1	50150	3	N	8493	8571	1			195
							1363	4	9342	9							
12	63253	X	63253	-0-	-0-	-0-	283	1	51264	3	N	9969	9993	1			171
							740	4	10966	9							
01	55377	X	55377	-0-	-0-	-0-	306	1	42258	3	N	8332	7310	1	685	8	508
							3648	4	9165	9							
02	49728	X	45038	-0-	-4690	-0-	250	1	35837	3	N	6940	6559	0	586	8	303
							1317	4	7634	9							
*03	45155	X	45155	-0-	-0-	-0-	254	1	36988	3	N	6838	6730	1	297	8	114
							391	4	7522	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
FLEX STATE 21602 16 WELL #: 1H RRCID -> 289199 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73067	X	51038	-0-	-22029	-0-	236	1	40470	3	N	9388	9054	1	314	8	310
							5	4	10327	9							
11	70710	X	5785	-0-	-64925	-0-	34	1	4518	3	N	1009	1041	1			278
							123	4	1110	9							
12	73067	X	69941	-0-	-3126	-0-	300	1	54206	3	N	13322	13351	1			249
							781	4	14654	9							
01	68603	X	56230	-0-	-12373	-0-	290	1	40036	3	N	11315	9610	1	1869	8	85
							3457	4	12447	9							
02	56616	X	41396	-0-	-15220	-0-	202	1	28945	3	N	10169	9404	0	760	8	90
							1063	4	11186	9							
*03	48209	X	48209	-0-	-0-	-0-	257	1	37339	3	N	9289	8735	1	496	8	148
							395	4	10218	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 5H RRCID -> 289201 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66743	X	25898	-0-	-40845	-0-	179	1	24463	3	Y	734	659	1	79	8	-0-
							449	4	807	9							
11	55620	X	29485	-0-	-26135	-0-	195	1	28143	3	Y	1015	941	1	74	8	-0-
							30	4	1117	9							
12	39153	X	30137	-0-	-9016	-0-	196	1	28781	3	Y	1054	1005	1	49	8	-0-
							1	4	1159	9							
01	32643	X	28027	-0-	-4616	-0-	190	1	26169	3	Y	1063	986	1	68	8	9
							499	4	1169	9							
02	27201	X	27201	-0-	-0-	-0-	169	1	26057	3	Y	820	690	1	55	8	84
							73	4	902	9							
*03	31124	X	31124	-0-	-0-	-0-	186	1	29554	3	Y	1247	1079	1	112	8	140
							12	4	1372	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 2H RRCID -> 291207 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102269	X	54428	-0-	-47841	-0-	549	1	45722	3	N	7402	6762	1	634	8	6
							15	4	8142	9							
11	98970	X	48024	-0-	-50946	-0-	508	1	40426	3	N	6426	5837	1	568	8	27
							21	4	7069	9							
12	102269	X	44781	-0-	-57488	-0-	518	1	37466	3	N	6173	5678	1	522	8	-0-
							7	4	6790	9							
01	82336	X	51358	-0-	-30978	-0-	660	1	43722	3	N	6033	5435	1	598	8	-0-
							340	4	6636	9							
02	36562	X	36562	-0-	-0-	-0-	518	1	30464	3	N	4996	4166	1	604	8	226
							84	4	5496	9							
*03	36943	X	36943	-0-	-0-	-0-	516	1	29918	3	N	5875	5292	1	484	8	325
							46	4	6463	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 1H RRCID -> 291326 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74865	X	36141	-0-	-38724	-0-	349	1	29071	3	N	6102	5675	1	343	8	603
							9	4	6712	9							
11	72450	X	31770	-0-	-40680	-0-	325	1	25790	3	N	5128	4659	1	249	8	823
							14	4	5641	9							
12	74865	X	30195	-0-	-44670	-0-	343	1	24805	3	N	4584	4444	1	226	8	737
							5	4	5042	9							
01	74865	X	23539	-0-	-51326	-0-	282	1	18658	3	N	4049	3994	1	267	8	525
							145	4	4454	9							
02	67620	X	15025	-0-	-52595	-0-	185	1	10837	3	N	3612	3012	1	267	8	858
							30	4	3973	9							
*03	74865	X	14015	-0-	-60850	-0-	173	1	10056	3	N	3428	3852	1	197	8	237
							15	4	3771	9							

ARPENT 21602 25 WELL #: RRCID -> 292361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10700 - 20661

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY 085408
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

10	385 X	385	-0-	-0-	-0-	1	4	384	9	N	349	377	1			269
11	624 X	624	-0-	-0-	-0-	1	4	623	9	N	566	541	1			294
12	912 X	912	-0-	-0-	-0-	451	3	95	4	N	333	190	1			437
						366	9									
01	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	607	3	97	4	N	402	556	1			283
						442	9									
02	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	507	3	121	4	N	514	578	1			219
						565	9									
*03	800 X	800	-0-	-0-	-0-	167	4	633	9	N	575	570	1			224

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

10	18817 X	13058	-0-	-5759	-0-	10738	3	447	4	Y	1703	1447	1			493
						1873	9									
11	18210 X	9493	-0-	-8717	-0-	9147	3	298	4	Y	44	524	1			13
						48	9									
12	18476 X	10795	-0-	-7681	-0-	10065	3	260	4	Y	427	302	1			138
						470	9									
01	15996 X	5088	-0-	-10908	-0-	4552	3	159	4	Y	343	325	1			156
						377	9									
02	14448 X	768	-0-	-13680	-0-	28	3	194	4	Y	496	258	1			394
						546	9									
*03	22293 X	22293	-0-	-0-	-0-	20589	3	117	4	Y	1443	1631	1			206
						1587	9									

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

10	14384 X	11521	-0-	-2863	-0-	693	1	10332	3	Y	396	396	1			36
						60	4	436	9							
11	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	670	1	13762	3	Y	1730	1546	1			220
						148	4	1903	9							
12	17011 X	17011	-0-	-0-	-0-	693	1	13890	3	Y	1666	1721	1			165
						595	4	1833	9							
01	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	693	1	12476	3	Y	1467	1533	1			99
						190	4	1614	9							
02	15412 X	15412	-0-	-0-	-0-	626	1	12970	3	Y	1547	1599	1			47
						114	4	1702	9							
03	14384 X	10270	-0-	-4114	-0-	693	1	8731	3	Y	723	685	1			85
						51	4	795	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22207	X	22207	-0-	-0-	-0-	20019	3	397	4	Y	1628	1569	1			378
							1791	9									
11	20970	X	14056	-0-	-6914	-0-	12319	3	202	4	Y	1395	1338	1			435
							1535	9									
12	23621	X	23621	-0-	-0-	-0-	20152	3	954	4	Y	2286	2142	1			579
							2515	9									
01	22196	X	16396	-0-	-5800	-0-	13573	3	202	4	Y	2383	2343	1			619
							2621	9									
02	20048	X	12241	-0-	-7807	-0-	10271	3	527	4	Y	1312	1549	1			382
							1443	9									
03	22196	X	11618	-0-	-10578	-0-	10895	3	121	4	Y	547	776	1			153
							602	9									

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	9908	3	1548	4	N	169	177	1			169
							186	9									
11	13980	X	9729	-0-	-4251	-0-	8216	3	1302	4	N	192	181	1			180
							211	9									
12	19077	X	19077	-0-	-0-	-0-	16111	3	2703	4	N	239	179	1			240
							263	9									
01	14446	X	12691	-0-	-1755	-0-	11892	3	591	4	N	189	174	1			255
							208	9									
02	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13093	3	2	4	N	207	182	1			280
							228	9									
*03	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	15139	3	244	9	N	222	356	1			146

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27581	X	27581	-0-	-0-	-0-	643	1	25580	3	N	1167	1132	1			313
							74	4	1284	9							
11	24417	X	24417	-0-	-0-	-0-	622	1	22698	3	N	974	939	1			348
							26	4	1071	9							
12	26479	X	26479	-0-	-0-	-0-	643	1	24461	3	N	1234	940	1			642
							18	4	1357	9							
01	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	643	1	17735	3	N	842	937	1			547
							117	4	926	9							
02	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	581	1	20315	3	N	1045	1134	1			458
							69	4	1150	9							
*03	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	643	1	9636	3	N	474	377	1			555
							125	4	521	9							

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	15076	3	92	4	Y	779	697	1			237
							857	9									
11	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	12796	3	554	4	Y	862	901	1			198
							948	9									
12	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	11998	3	235	4	Y	645	540	1			303
							710	9									
01	11005	X	10472	-0-	-533	-0-	9340	3	155	4	Y	888	905	1			286
							977	9									
02	9940	X	6676	-0-	-3264	-0-	6100	3	125	4	Y	410	544	1			152
							451	9									
03	11005	X	4103	-0-	-6902	-0-	3726	3	118	4	Y	235	178	1			209
							259	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	4540	3	583	4	N	1258	1313	1			386
							1384	9									
11	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	7391	3	134	4	N	2140	2245	1			281
							2354	9									
12	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	9047	3	134	4	N	2028	1883	1			426
							2231	9									
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	3958	3	179	4	N	1304	1501	1			229
							1434	9									
02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	3446	3	46	4	N	1334	1273	1			290
							1467	9									
*03	933	X	933	-0-	-0-	-0-	75	4	858	9	N	780	927	1			143

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

10	16058	X	15446	-0-	-612	-0-	14355	3	331	4	Y	691	689	1			74
							760	9									
11	20784	X	20784	-0-	-0-	-0-	18469	3	625	4	Y	1536	1415	1			195
							1690	9									
12	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	16298	3	500	4	Y	1389	1250	1			334
							1528	9									
01	15438	X	10544	-0-	-4894	-0-	9612	3	178	4	Y	685	917	1			102
							754	9									
02	16688	X	6942	-0-	-9746	-0-	6609	3	14	4	Y	290	310	1			82
							319	9									
03	18476	X	13584	-0-	-4892	-0-	12073	3	108	4	Y	1275	1215	1			142
							1403	9									

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

10	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10054	3	189	4	N	681	570	1			308
							749	9									
11	24125	X	24125	-0-	-0-	-0-	22661	3	121	4	N	1221	1313	1			216
							1343	9									
12	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	13646	3	214	4	N	854	751	1			319
							939	9									
01	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	10787	3	168	4	N	930	1138	1			111
							1023	9									
02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	6938	3	135	4	N	589	553	1			147
							648	9									
*03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6236	3	1	4	N	617	373	1			391
							679	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

10	24118	X	19823	-0-	-4295	-0-	1211	1	17379	3	Y	1022	808	1			319
							109	4	1124	9							
11	23340	X	20201	-0-	-3139	-0-	886	1	16912	3	Y	2009	1987	1			341
							193	4	2210	9							
12	24118	X	21549	-0-	-2569	-0-	1084	1	18021	3	Y	2072	1858	1			555
							165	4	2279	9							
01	24118	X	16501	-0-	-7617	-0-	1077	1	13831	3	Y	1029	1324	1			260
							461	4	1132	9							
02	21784	X	2668	-0-	-19116	-0-	761	1	1551	3	Y	214	274	1			200
							121	4	235	9							
03	21545	X	17064	-0-	-4481	-0-	1108	1	12753	3	Y	1055	863	1			392
							2042	4	1161	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	19336	3	75	4	N	681	755	1			181
							749	9									
11	20081	X	20081	-0-	-0-	-0-	19229	3	52	4	N	727	570	1			338
							800	9									
12	19127	X	12942	-0-	-6185	-0-	12494	3	38	4	N	373	379	1			332
							410	9									
01	19127	X	9532	-0-	-9595	-0-	8876	3	38	4	N	562	572	1			322
							618	9									
02	17276	X	11366	-0-	-5910	-0-	10290	3	344	4	N	665	751	1			236
							732	9									
03	19127	X	12052	-0-	-7075	-0-	11221	3	66	4	N	695	743	1			188
							765	9									

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

10	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7709	3	2	4	N	106					186
							117	9									
11	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10067	3	2	4	N	107	175	1			118
							118	9									
12	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9324	3	1	4	N	92					210
							101	9									
01	7595	X	6086	-0-	-1509	-0-	5978	3	1	4	N	97	181	1			126
							107	9									
02	6860	X	5813	-0-	-1047	-0-	5726	3	1	4	N	78					204
							86	9									
03	7595	X	6574	-0-	-1021	-0-	6474	3	1	4	N	90	182	1			112
							99	9									

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

10	24335	X	20727	-0-	-3608	-0-	1286	1	17532	3	N	1051	941	1			402
							753	4	1156	9							
11	22200	X	17011	-0-	-5189	-0-	1245	1	14068	3	N	936	944	1			394
							668	4	1030	9							
12	22940	X	19530	-0-	-3410	-0-	1286	1	16892	3	N	1107	1111	1			390
							134	4	1218	9							
01	22940	X	14760	-0-	-8180	-0-	1286	1	12366	3	N	872	926	1			336
							149	4	959	9							
02	18732	X	18317	-0-	-415	-0-	1162	1	15932	3	N	1022	1121	1			237
							99	4	1124	9							
03	20739	X	18445	-0-	-2294	-0-	1286	1	15799	3	N	1170	1121	1			286
							73	4	1287	9							

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

10	26257	X	17341	-0-	-8916	-0-	16140	3	93	4	Y	1007	751	1			386
							1108	9									
11	25410	X	17903	-0-	-7507	-0-	16317	3	683	4	Y	821	901	1			306
							903	9									
12	24056	X	16476	-0-	-7580	-0-	15158	3	288	4	Y	936	757	1			485
							1030	9									
01	22909	X	14975	-0-	-7934	-0-	13769	3	202	4	Y	913	1132	1			266
							1004	9									
02	19348	X	9057	-0-	-10291	-0-	8286	3	164	4	Y	552	568	1			250
							607	9									
*03	51238	X	51238	-0-	-0-	-0-	45149	3	1357	4	Y	4302	4211	1			341
							4732	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	9825	3	95	4	N	2595	2275	1			558
							2855	9									
11	8400	X	6273	-0-	-2127	-0-	4825	3	97	4	N	1228	1598	1			188
							1351	9									
12	7998	X	7458	-0-	-540	-0-	5529	3	127	4	N	1638	1078	1			748
							1802	9									
01	12772	X	5119	-0-	-7653	-0-	3637	3	165	4	N	1197	1449	1			496
							1317	9									
02	11536	X	4499	-0-	-7037	-0-	3138	3	13	4	N	1225	1448	1			273
							1348	9									
03	12772	X	6933	-0-	-5839	-0-	4879	3	59	4	N	1814	1613	1			474
							1995	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	11110	3	262	4	Y	3442	3275	1			367
							3786	9									
11	8070	X	5561	-0-	-2509	-0-	3765	3	279	4	Y	1379	1571	1			175
							1517	9									
12	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	6739	3	155	4	Y	2269	1898	1			546
							2496	9									
01	8339	X	3798	-0-	-4541	-0-	2485	3	86	4	Y	1115	1495	1			166
							1227	9									
02	7532	X	2315	-0-	-5217	-0-	1896	3	4	4	Y	377	436	1			107
							415	9									
03	8339	X	8311	-0-	-28	-0-	6186	3	15	4	Y	1918	1812	1			213
							2110	9									

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	1286	1	4978	3	Y	1305	1314	1			355
							193	4	1436	9							
11	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	1245	1	7044	3	Y	1506	1501	1			360
							224	4	1657	9							
12	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	1286	1	7131	3	Y	1594	1313	1			641
							233	4	1753	9							
01	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1286	1	5898	3	Y	1229	1451	1			419
							194	4	1352	9							
02	5880	X	3760	-0-	-2120	-0-	1162	1	1951	3	Y	518	569	1			368
							77	4	570	9							
03	6510	X	2843	-0-	-3667	-0-	1286	1	812	3	Y	648	553	1			463
							32	4	713	9							

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16089	X	10709	-0-	-5380	-0-	8528	3	37	4	N	1949	1824	1			382
							2144	9									
11	15570	X	10669	-0-	-4901	-0-	8288	3	147	4	N	2031	2064	1			349
							2234	9									
12	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	9565	3	111	4	N	2147	1865	1			631
							2362	9									
01	11625	X	10954	-0-	-671	-0-	8334	3	418	4	N	2002	2443	1			190
							2202	9									
02	10500	X	6901	-0-	-3599	-0-	5026	3	492	4	N	1257	1305	1			142
							1383	9									
03	12028	X	2681	-0-	-9347	-0-	1781	3	116	4	N	713	543	1			312
							784	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22351 X	19045	-0-	-3306	-0-	79	1	17414	3	N	1271	1117	1			292
						154	4	1398	9							
11	21630 X	12202	-0-	-9428	-0-	48	1	11133	3	N	866	935	1			223
						68	4	953	9							
12	20150 X	8644	-0-	-11506	-0-	26	1	7740	3	N	774	375	1			622
						27	4	851	9							
01	20150 X	17060	-0-	-3090	-0-	219	1	14921	3	N	1253	1515	1			360
						542	4	1378	9							
02	DLQ G-10	6981	-0-	6981	6981	157	1	6011	3	N	503	525	1			338
						260	4	553	9							
03	DLQ G-10	18441	-0-	18441	25422	284	1	16601	3	N	1343	1443	1			238
						79	4	1477	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

10	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	12741	3	5	4	Y	321	329	1			478
						353	9									
11	20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	19374	3	14	4	Y	1029	721	1			786
						1132	9									
12	26643 X	26643	-0-	-0-	-0-	25667	3	11	4	Y	877	892	1			771
						965	9									
01	24128 X	24128	-0-	-0-	-0-	23473	3	3	4	Y	593	775	1			589
						652	9									
02	15312 X	15312	-0-	-0-	-0-	14789	3	4	4	Y	472	395	1			666
						519	9									
*03	20289 X	20289	-0-	-0-	-0-	19684	3	20	4	Y	532	602	1			596
						585	9									

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

10	22847 X	22822	-0-	-25	-0-	19860	3	508	4	Y	2231	1775	1			690
						2454	9									
11	22110 X	20256	-0-	-1854	-0-	18222	3	726	4	Y	1189	1569	1			310
						1308	9									
12	23436 X	16610	-0-	-6826	-0-	14407	3	503	4	Y	1545	1056	1			799
						1700	9									
01	23436 X	22203	-0-	-1233	-0-	18478	3	782	4	Y	2675	2462	1			1012
						2943	9									
02	21168 X	15721	-0-	-5447	-0-	13004	3	1230	4	Y	1352	1882	1			482
						1487	9									
03	22816 X	15956	-0-	-6860	-0-	12820	3	349	4	Y	2534	2585	1			431
						2787	9									

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

10	16758 X	16758	-0-	-0-	-0-	13419	3	549	4	N	2536	2239	1			347
						2790	9									
11	13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	11128	3	312	4	N	2195	2242	1			300
						2415	9									
12	18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	14764	3	231	4	N	3502	3007	1			795
						3852	9									
01	15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	12587	3	239	4	N	2048	2439	1			404
						2253	9									
02	13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	10142	3	119	4	N	2810	2779	1			435
						3091	9									
*03	14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	12308	3	181	4	N	1647	1607	1			475
						1812	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	6968	3	117	4	N	2394	2302	1			365
							2633	9									
11	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	7413	3	95	4	N	2221	2153	1			433
							2443	9									
12	9300	X	8301	-0-	-999	-0-	6266	3	71	4	N	1785	1791	1			427
							1964	9									
01	9300	X	4762	-0-	-4538	-0-	3159	3	134	4	N	1335	1259	1			503
							1469	9									
02	8400	X	6866	-0-	-1534	-0-	4841	3	72	4	N	1775	1987	1			291
							1953	9									
*03	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	7838	3	115	4	N	1986	1789	1			488
							2185	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

10	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	8848	3	22	4	Y	1670	1865	1			234
							1837	9									
11	27769	X	27769	-0-	-0-	-0-	25428	3	5	4	Y	2124	1869	1			489
							2336	9									
12	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	22106	3	2955	9	Y	2686	2579	1			596
01	26069	X	26069	-0-	-0-	-0-	24673	3	2	4	Y	1267	1737	1			126
							1394	9									
02	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	17179	3	28	4	Y	450	504	1			72
							495	9									
*03	22454	X	22454	-0-	-0-	-0-	21228	3	7	4	Y	1108	962	1			218
							1219	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

10	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	13140	3	17	4	Y	1191	1199	1			167
							1310	9									
11	30023	X	30023	-0-	-0-	-0-	29259	3	7	4	Y	688	697	1			158
							757	9									
12	25048	X	25048	-0-	-0-	-0-	24498	3	550	9	Y	500	547	1			111
01	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	17529	3	2264	9	Y	2058	1964	1			205
02	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	13202	3	9	4	Y	1356	1345	1			216
							1492	9									
*03	23488	X	23488	-0-	-0-	-0-	22094	3	1	4	Y	1266	1233	1			249
							1393	9									

KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	4853	3	116	4	N	1520	1601	1			385
							1672	9									
11	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	4442	3	103	4	N	1520	1608	1			297
							1672	9									
12	6448	X	6319	-0-	-129	-0-	4577	3	133	4	N	1463	1254	1			506
							1609	9									
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	4744	3	277	4	N	1495	1616	1			385
							1645	9									
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	4619	3	368	4	N	1234	1147	1			472
							1357	9									
*03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	5287	3	81	4	N	1427	1531	1			368
							1570	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	10926	3	101	4	N	1532	1842	1			150
							1685	9									
11	13800	X	11687	-0-	-2113	-0-	10040	3	114	4	N	1394	1118	1			426
							1533	9									
12	14632	X	10816	-0-	-3816	-0-	9011	3	132	4	N	1521	1484	1			463
							1673	9									
01	14632	X	3845	-0-	-10787	-0-	3467	3	25	4	N	321	556	1			228
							353	9									
02	13216	X	8889	-0-	-4327	-0-	6690	3	175	4	N	1840	1903	1			165
							2024	9									
03	12710	X	7909	-0-	-4801	-0-	5700	3	2	4	N	2006	1890	1			281
							2207	9									

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	6757	3	233	4	N	1454	1682	1			265
							1599	9									
11	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	119	3	350	4	N	802	751	1			316
							882	9									
12	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	5531	3	225	4	N	1618	1502	1			432
							1780	9									
01	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	4512	3	613	4	N	1273	1328	1			377
							1400	9									
02	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	5539	3	1535	9	N	1395	1499	1			273
*03	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	6458	3	47	4	N	1895	1858	1			310
							2085	9									

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	643	1	7385	3	N	1370	1072	1			341
							32	4	1507	9							
11	9690	X	9456	-0-	-234	-0-	622	1	7358	3	N	1320	1437	1			224
							24	4	1452	9							
12	10106	X	9391	-0-	-715	-0-	643	1	7109	3	N	1450	891	1			783
							44	4	1595	9							
01	10106	X	6727	-0-	-3379	-0-	643	1	5695	3	N	325	907	1			201
							31	4	358	9							
02	9128	X	7898	-0-	-1230	-0-	581	1	6106	3	N	996	902	1			295
							115	4	1096	9							
*03	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	643	1	7849	3	N	1163	1082	1			376
							53	4	1279	9							

MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	6011	-0-	-1894	-0-	4057	3	82	4	N	1702	1437	1			481
							1872	9									
11	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	5926	3	227	4	N	2177	2337	1			321
							2395	9									
12	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	6837	3	96	4	N	2310	1613	1			1018
							2541	9									
01	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	5688	3	95	4	N	2264	2892	1			390
							2490	9									
02	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	5684	3	106	4	N	2004	1988	1			406
							2204	9									
03	9486	X	8365	-0-	-1121	-0-	5704	3	223	4	N	2216	2164	1			458
							2438	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	30	1	6475	3	N	1332	1267	1			343
						60	4	1465	9							
11	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	25	1	5501	3	N	1259	1110	1			492
						41	4	1385	9							
12	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	17	1	5089	3	N	1369	1116	1			745
						210	4	1506	9							
01	7068 X	5808	-0-	-1260	-0-	61	1	4395	3	N	1150	1475	1			420
						87	4	1265	9							
02	DLQ G-10	5175	-0-	5175	5175	115	1	3846	3	N	1091	1140	1			371
						14	4	1200	9							
03	DLQ G-10	7748	-0-	7748	12923	102	1	5843	3	N	1622	1525	1			468
						19	4	1784	9							

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

10	3844 X	3561	-0-	-283	-0-	11	1	2463	3	Y	965	916	1			75
						25	4	1062	9							
11	3780 X	3214	-0-	-566	-0-	10	1	2234	3	Y	867	861	1			81
						16	4	954	9							
12	3906 X	2884	-0-	-1022	-0-	7	1	2083	3	Y	714	702	1			93
						9	4	785	9							
01	3906 X	2545	-0-	-1361	-0-	26	1	1827	3	Y	626	689	1			30
						3	4	689	9							
02	3220 X	2058	-0-	-1162	-0-	43	1	1484	3	Y	479	480	1			29
						4	4	527	9							
03	3565 X	2657	-0-	-908	-0-	32	1	1915	3	Y	638	607	1			60
						8	4	702	9							

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

10	10850 X	4053	-0-	-6797	-0-	3099	3	180	4	N	704	739	1			237
						774	9									
11	10500 X	6779	-0-	-3721	-0-	5441	3	279	4	N	963	917	1			283
						1059	9									
12	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	7786	3	426	4	N	1490	1299	1			474
						1639	9									
01	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	7133	3	63	4	N	1251	1507	1			218
						1376	9									
02	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	5987	3	74	4	N	1249	1122	1			345
						1374	9									
03	9858 X	8865	-0-	-993	-0-	7259	3	161	4	N	1314	1297	1			362
						1445	9									

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

10	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	678	1	7720	3	N	1561	1687	1			257
						128	4	1717	9							
11	8700 X	8340	-0-	-360	-0-	650	1	6273	3	N	1224	1126	1			355
						71	4	1346	9							
12	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	671	1	8452	3	N	1701	1696	1			360
						78	4	1871	9							
01	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	753	1	6694	3	N	1412	1507	1			265
						52	4	1553	9							
02	DLQ G-10	7653	-0-	7653	7653	748	1	5615	3	N	1124	1121	1			268
						54	4	1236	9							
03	DLQ G-10	10277	-0-	10277	17930	771	1	7583	3	N	1662	1665	1			265
						95	4	1828	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3807	3	90	4	Y	215	190	1			30
							237	9									
11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1101	3	24	4	Y	293	287	1			36
							322	9									
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
01	4123	X	132	-0-	-3991	-0-	70	3	3	4	Y	54	49	1			5
							59	9									
02	3724	X	216	-0-	-3508	-0-	158	3	10	4	Y	44	43	1			6
							48	9									
03	4123	X	62	-0-	-4061	-0-	1	3	7	4	Y	49	49	1			6
							54	9									

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

10	30535	X	8916	-0-	-21619	-0-	6812	3	8	4	Y	1905	1859	1			94
							2096	9									
11	19620	X	6952	-0-	-12668	-0-	4696	3	82	4	Y	1976	1977	1			93
							2174	9									
12	7781	X	6821	-0-	-960	-0-	4212	3	27	4	Y	2347	2098	1			342
							2582	9									
01	8928	X	3540	-0-	-5388	-0-	2474	3	50	4	Y	924	784	1			482
							1016	9									
02	8064	X	5208	-0-	-2856	-0-	3601	3	219	4	Y	1262	1072	1			672
							1388	9									
03	8928	X	3488	-0-	-5440	-0-	1742	3	56	4	Y	1536	1495	1			713
							1690	9									

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

10	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	643	1	15136	3	N	2981	2640	1			437
							321	4	3279	9							
11	16230	X	14557	-0-	-1673	-0-	622	1	11327	3	N	2073	2250	1			260
							328	4	2280	9							
12	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	643	1	15327	3	N	3094	2629	1			725
							217	4	3403	9							
01	19375	X	9456	-0-	-9919	-0-	643	1	7351	3	N	1236	1862	1			99
							102	4	1360	9							
02	11875	X	1854	-0-	-10021	-0-	581	1	645	3	N	407	372	1			134
							180	4	448	9							
*03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	643	1	1118	3	N	519	173	1			480
							28	4	571	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

10	11687	X	8540	-0-	-3147	-0-	6276	3	352	4	N	1738	1693	1			361
							1912	9									
11	11310	X	6406	-0-	-4904	-0-	4976	3	71	4	N	1235	1313	1			283
							1359	9									
12	10912	X	9959	-0-	-953	-0-	7540	3	298	4	N	1928	1695	1			516
							2121	9									
01	10478	X	10435	-0-	-43	-0-	8161	3	51	4	N	2021	2269	1			268
							2223	9									
02	9464	X	6956	-0-	-2508	-0-	5467	3	27	4	N	1329	1313	1			284
							1462	9									
03	9951	X	2497	-0-	-7454	-0-	1746	3	3	4	N	680	747	1			217
							748	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11904 X	6383	-0-	-5521	-0-	4155	3	116	4	N	1920	1843	1			424
						2112	9									
11	7530 X	4853	-0-	-2677	-0-	3268	3	168	4	N	1288	1298	1			414
						1417	9									
12	7781 X	883	-0-	-6898	-0-	563	3	54	4	N	242	375	1			281
						266	9									
01	7781 X	5182	-0-	-2599	-0-	2970	3	198	4	N	1831	1807	1			305
						2014	9									
02	5824 X	11	-0-	-5813	-0-	1	3	10	4	N	-0-	188	1			117
03	6386 X	6370	-0-	-16	-0-	4322	3	194	4	N	1685	1197	1			605
						1854	9									

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

10	19346 X	19346	-0-	-0-	-0-	1286	1	13301	3	N	3580	3320	1			552
						821	4	3938	9							
11	12840 X	11510	-0-	-1330	-0-	1245	1	7456	3	N	2347	2385	1			514
						227	4	2582	9							
12	15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	1286	1	10816	3	N	3105	2584	1			1035
						253	4	3416	9							
01	13392 X	8849	-0-	-4543	-0-	1286	1	4439	3	N	1709	2076	1			668
						1244	4	1880	9							
02	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	1162	1	9814	3	N	2757	3233	1			192
						164	4	3033	9							
*03	21370 X	21370	-0-	-0-	-0-	1286	1	16281	3	N	3307	3043	1			456
						165	4	3638	9							

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

10	18879 X	10472	-0-	-8407	-0-	643	1	7846	3	N	1509	1505	1			299
						323	4	1660	9							
11	15240 X	11026	-0-	-4214	-0-	622	1	8112	3	N	1831	1884	1			246
						278	4	2014	9							
12	15748 X	6677	-0-	-9071	-0-	643	1	4357	3	N	1122	938	1			430
						443	4	1234	9							
01	15531 X	14058	-0-	-1473	-0-	643	1	9347	3	N	2845	3003	1			272
						938	4	3130	9							
02	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	581	1	9325	3	N	2656	2794	1			134
						701	4	2922	9							
*03	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	643	1	9003	3	N	2613	2361	1			386
						558	4	2874	9							

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

10	7626 X	5557	-0-	-2069	-0-	643	1	3264	3	N	1111	1058	1			248
						428	4	1222	9							
11	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	622	1	5399	3	N	1314	1315	1			247
						226	4	1445	9							
12	13361 X	9235	-0-	-4126	-0-	643	1	6674	3	N	1550	1313	1			484
						213	4	1705	9							
01	13361 X	6155	-0-	-7206	-0-	643	1	4042	3	N	1189	1519	1			154
						162	4	1308	9							
02	12068 X	4249	-0-	-7819	-0-	581	1	2481	3	N	911	928	1			137
						185	4	1002	9							
03	9238 X	7145	-0-	-2093	-0-	643	1	4293	3	N	1769	1670	1			236
						263	4	1946	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	56	-0-	56	12709	43	3	2	4	Y	10					29
						11	9									
11	26092 X	13383	-0-	-12709	-0-	12758	3	109	4	Y	469	423	1			75
						516	9									
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3577	3	29	4	Y	259	276	1			58
						285	9									
01	9021 X	724	-0-	-8297	-0-	541	3	52	4	Y	119	154	1			23
						131	9									
02	20664 X	20664	-0-	-0-	-0-	20497	3	10	4	Y	143	148	1			18
						157	9									
*03	18143 X	18143	-0-	-0-	-0-	16015	3	123	4	Y	1823	1707	1			134
						2005	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

10	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	643	1	5501	3	N	1822	2011	1			282
						188	4	2004	9							
11	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	622	1	7175	3	N	2642	2399	1			525
						274	4	2906	9							
12	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	643	1	6402	3	N	2591	2579	1			537
						180	4	2850	9							
01	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	643	1	1767	3	N	1486	1664	1			359
						400	4	1635	9							
02	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	581	1	3319	3	N	1091	1309	1			141
						418	4	1200	9							
*03	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	643	1	7115	3	N	2393	2104	1			430
						811	4	2632	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

10	37344 X	37344	-0-	-0-	-0-	36397	3	12	4	Y	850	718	1			1193
						935	9									
11	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-	18909	3	7	4	Y	1291	1497	1			987
						1420	9									
12	38319 X	38319	-0-	-0-	-0-	36751	3	16	4	Y	1411	1157	1			1241
						1552	9									
01	38486 X	38486	-0-	-0-	-0-	37306	3	6	4	Y	1067	1248	1			1060
						1174	9									
02	24224 X	24224	-0-	-0-	-0-	23537	3	4	4	Y	621	710	1			971
						683	9									
*03	26348 X	26348	-0-	-0-	-0-	25156	3	17	4	Y	1068	878	1			1161
						1175	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

10	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	5366	3	236	4	N	1038	1322	1			301
						1142	9									
11	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	4392	3	169	4	N	2512	2053	1			760
						2763	9									
12	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	5896	3	178	4	N	1989	2107	1			642
						2188	9									
01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	1565	3	103	4	N	618	978	1			282
						680	9									
02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	28	3	65	4	N	143	311	1			114
						157	9									
*03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3052	3	50	4	N	379	439	1			54
						417	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881	X	9827	-0-	-1054	-0-	7705	3	164	4	Y	1780	1796	1			413
							1958	9									
11	10530	X	5344	-0-	-5186	-0-	4457	3	80	4	Y	734	918	1			229
							807	9									
12	7998	X	7304	-0-	-694	-0-	6104	3	248	4	Y	865	875	1			219
							952	9									
01	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	13505	3	74	4	Y	886	875	1			230
							975	9									
02	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	12831	3	154	4	Y	908	874	1			264
							999	9									
03	9827	X	9180	-0-	-647	-0-	7459	3	41	4	Y	1527	1363	1			428
							1680	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

10	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					Y	-0-					7
11	13590	X	5997	-0-	-7593	-0-	997	1	3763	3	Y	878	733	1			152
							271	4	966	9							
12	11377	X	8142	-0-	-3235	-0-	774	1	5602	3	Y	1532	1471	1			213
							81	4	1685	9							
01	11377	X	5785	-0-	-5592	-0-	911	1	3765	3	Y	953	1070	1			96
							61	4	1048	9							
02	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	1080	1	7063	3	Y	1322	1193	1			225
							67	4	1454	9							
*03	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	1185	1	8849	3	Y	1137	1194	1			168
							71	4	1251	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

10	12152	X	10343	-0-	-1809	-0-	9211	3	1132	9	Y	1029	1033	1			28
11	11760	X	4651	-0-	-7109	-0-	3929	3	1	4	Y	655	662	1			21
							721	9									
12	12152	X	6847	-0-	-5305	-0-	5857	3	21	4	Y	881	867	1			35
							969	9									
01	11129	X	6223	-0-	-4906	-0-	5133	3	56	4	Y	940	950	1			25
							1034	9									
02	9352	X	8027	-0-	-1325	-0-	6856	3	4	4	Y	1061	1038	1			48
							1167	9									
03	10354	X	10337	-0-	-17	-0-	8721	3	1616	9	Y	1469	1463	1			54

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

10	5146	X	2137	-0-	-3009	-0-	7	1	1521	3	N	535	549	1			328
							20	4	589	9							
11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	20	1	4668	3	N	1343	1290	1			381
							27	4	1477	9							
12	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	41	1	12515	3	N	2276	1854	1			803
							37	4	2504	9							
01	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	186	1	12420	3	N	2339	2802	1			340
							33	4	2573	9							
02	DLQ G-10		13657	-0-	13657	13657	335	1	10869	3	N	2200	2267	1			273
							33	4	2420	9							
03	DLQ G-10		10236	-0-	10236	23893	173	1	8138	3	N	1728	1685	1			316
							24	4	1901	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6092	-0-	-976	-0-	5755	3	139	4	Y	180	163	1			21
							198	9									
11	6840	X	6170	-0-	-670	-0-	4931	3	98	4	Y	1037	992	1			66
							1141	9									
12	7068	X	4416	-0-	-2652	-0-	3262	3	47	4	Y	1006	937	1			135
							1107	9									
01	6975	X	2738	-0-	-4237	-0-	1702	3	145	4	Y	810	835	1			110
							891	9									
02	6300	X	4388	-0-	-1912	-0-	3256	3	136	4	Y	905	898	1			117
							996	9									
03	6386	X	2328	-0-	-4058	-0-	1519	3	98	4	Y	646	689	1			74
							711	9									

OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31837	X	31210	-0-	-627	-0-	643	1	25128	3	N	4599	4751	1			423
							380	4	5059	9							
11	30810	X	28295	-0-	-2515	-0-	622	1	22860	3	N	4102	4206	1			319
							301	4	4512	9							
12	32756	X	32756	-0-	-0-	-0-	643	1	26635	3	N	4767	4271	1			815
							234	4	5244	9							
01	31217	X	23696	-0-	-7521	-0-	643	1	18983	3	N	3460	4021	1			254
							264	4	3806	9							
02	28196	X	13918	-0-	-14278	-0-	581	1	10864	3	N	2129	2005	1			378
							131	4	2342	9							
03	32767	X	10776	-0-	-21991	-0-	643	1	7892	3	N	1922	2018	1			282
							127	4	2114	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	31	1	6849	3	Y	2141	1663	1			478
							104	4	2355	9							
11	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	38	1	8202	3	Y	2361	2389	1			450
							91	4	2597	9							
12	6603	X	6304	-0-	-299	-0-	16	1	4627	3	Y	1423	1470	1			403
							96	4	1565	9							
01	6603	X	1234	-0-	-5369	-0-	5	1	814	3	Y	319	553	1			169
							64	4	351	9							
02	5964	X	314	-0-	-5650	-0-	4	1	132	3	Y	81					250
							89	4	89	9							
03	6603	X	4874	-0-	-1729	-0-	45	1	3342	3	Y	1234	1135	1			349
							130	4	1357	9							

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14229	X	9872	-0-	-4357	-0-	6590	3	5	4	Y	2979	3106	1			211
							3277	9									
11	13710	X	7743	-0-	-5967	-0-	5641	3	2	4	Y	1909	1966	1			154
							2100	9									
12	11904	X	6404	-0-	-5500	-0-	4264	3	139	4	Y	1819	1791	1			182
							2001	9									
01	11904	X	2848	-0-	-9056	-0-	968	3	88	4	Y	1629	1754	1			57
							1792	9									
02	8904	X	4385	-0-	-4519	-0-	2708	3	2	4	Y	1523	1485	1			95
							1675	9									
03	9858	X	7129	-0-	-2729	-0-	4389	3	43	4	Y	2452	2432	1			115
							2697	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13640	X	13363	-0-	-277	-0-	11715	3	240	4	N	1280	1070	1			365
							1408	9									
11	13200	X	8292	-0-	-4908	-0-	7075	3	217	4	N	909	1061	1			213
							1000	9									
12	13640	X	13334	-0-	-306	-0-	11283	3	380	4	N	1519	899	1			833
							1671	9									
01	13640	X	5729	-0-	-7911	-0-	4660	3	222	4	N	770	1444	1			159
							847	9									
02	12320	X	4363	-0-	-7957	-0-	3230	3	309	4	N	749	725	1			183
							824	9									
03	13361	X	6990	-0-	-6371	-0-	5808	3	147	4	N	941	717	1			407
							1035	9									

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12493	X	6956	-0-	-5537	-0-	4670	3	200	4	N	1896	1767	1			460
							2086	9									
11	12840	X	11223	-0-	-1617	-0-	7928	3	216	4	N	2799	2878	1			381
							3079	9									
12	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	9758	3	223	4	N	3540	2876	1			1045
							3894	9									
01	13268	X	6515	-0-	-6753	-0-	4262	3	306	4	N	1770	2534	1			281
							1947	9									
02	11284	X	7937	-0-	-3347	-0-	6046	3	213	4	N	1525	1429	1			377
							1678	9									
03	13268	X	12029	-0-	-1239	-0-	8910	3	207	4	N	2647	2530	1			494
							2912	9									

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	6294	-0-	-3223	-0-	4244	3	130	4	N	1745	1600	1			486
							1920	9									
11	9210	X	4292	-0-	-4918	-0-	2790	3	160	4	N	1220	1440	1			266
							1342	9									
12	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	5496	3	271	4	N	2297	1794	1			769
							2527	9									
01	7037	X	6242	-0-	-795	-0-	4247	3	185	4	N	1645	1993	1			421
							1810	9									
02	6216	X	4879	-0-	-1337	-0-	3284	3	234	4	N	1237	1436	1			222
							1361	9									
03	8308	X	6174	-0-	-2134	-0-	3709	3	446	4	N	1835	1586	1			471
							2019	9									

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45539	X	242	-0-	-45297	-0-	25	3	217	4	Y	-0-					17
11	44070	X	11078	-0-	-32992	-0-	10479	3	183	4	Y	378	369	1			26
							416	9									
12	45539	X	26785	-0-	-18754	-0-	25556	3	167	4	Y	965	938	1			53
							1062	9									
01	45539	X	36284	-0-	-9255	-0-	34227	3	190	4	Y	1697	1633	1			117
							1867	9									
02	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14371	3	95	4	Y	369	429	1			57
							406	9									
03	26784	X	25559	-0-	-1225	-0-	24650	3	111	4	Y	725	634	1			148
							798	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	6549	3	70	4	Y	3509	3630	1			447
							3860	9									
11	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	8057	3	333	4	Y	2977	3118	1			306
							3275	9									
12	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	8293	3	70	4	Y	3220	2960	1			566
							3542	9									
01	10478	X	5627	-0-	-4851	-0-	3699	3	411	4	Y	1379	1655	1			290
							1517	9									
02	10892	X	8520	-0-	-2372	-0-	5592	3	418	4	Y	2282	2379	1			193
							2510	9									
*03	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	9919	3	123	4	Y	2734	2584	1			343
							3007	9									

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12989	X	10848	-0-	-2141	-0-	9755	3	200	4	Y	812	789	1			78
							893	9									
11	12570	X	10208	-0-	-2362	-0-	9115	3	184	4	Y	826	797	1			107
							909	9									
12	10974	X	9371	-0-	-1603	-0-	8758	3	193	4	Y	382	425	1			64
							420	9									
01	10850	X	9253	-0-	-1597	-0-	8848	3	122	4	Y	257	290	1			31
							283	9									
02	9800	X	6198	-0-	-3602	-0-	5709	3	116	4	Y	339	322	1			48
							373	9									
03	10850	X	4273	-0-	-6577	-0-	3979	3	183	4	Y	101	120	1			29
							111	9									

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16399	X	15781	-0-	-618	-0-	13072	3	106	4	N	2366	2312	1			328
							2603	9									
11	15990	X	12528	-0-	-3462	-0-	9691	3	90	4	N	2497	2499	1			326
							2747	9									
12	16523	X	13964	-0-	-2559	-0-	11580	3	88	4	N	2087	1825	1			588
							2296	9									
01	16523	X	15345	-0-	-1178	-0-	12576	3	59	4	N	2464	2692	1			360
							2710	9									
02	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	12624	3	25	4	N	2386	2339	1			407
							2625	9									
*03	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	13998	3	68	4	N	2067	1979	1			495
							2274	9									

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	15301	3	37	4	Y	1223	1243	1			53
							1345	9									
11	19268	X	19268	-0-	-0-	-0-	16188	3	146	4	Y	2667	2655	1			65
							2934	9									
12	15872	X	14131	-0-	-1741	-0-	11948	3	78	4	Y	1914	1817	1			162
							2105	9									
01	15872	X	10903	-0-	-4969	-0-	8347	3	82	4	Y	2249	2274	1			137
							2474	9									
02	14336	X	9298	-0-	-5038	-0-	5803	3	151	4	Y	3040	3030	1			147
							3344	9									
03	15872	X	7077	-0-	-8795	-0-	5451	3	33	4	Y	1448	1488	1			107
							1593	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	2160	-0-	-2831	-0-	10	1	1670	3	N	399	178	1			464
							41	4	439	9							
11	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	26	1	5941	3	N	2136	2209	1			391
							139	4	2350	9							
12	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	24	1	7283	3	N	2123	2039	1			475
							324	4	2335	9							
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	78	1	4782	3	N	1494	1669	1			300
							10	4	1643	9							
02	DLQ G-10		6821	-0-	6821	6821	142	1	4844	3	N	1651	1502	1			449
							19	4	1816	9							
03	DLQ G-10		9679	-0-	9679	16500	110	1	6523	3	N	2413	2447	1			415
							392	4	2654	9							

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	5856	3	65	4	Y	502	458	1			62
							552	9									
11	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9299	3	28	4	Y	484	493	1			53
							532	9									
12	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	15228	3	20	4	Y	778	637	1			194
							856	9									
01	21490	X	21490	-0-	-0-	-0-	19566	3	697	4	Y	1115	1117	1			192
							1227	9									
02	32975	X	32975	-0-	-0-	-0-	31133	3	94	4	Y	1589	1344	1			437
							1748	9									
*03	25175	X	25175	-0-	-0-	-0-	23834	3	116	4	Y	1114	1413	1			138
							1225	9									

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15407	X	8802	-0-	-6605	-0-	6434	3	432	4	N	1760	1846	1			270
							1936	9									
11	14910	X	8684	-0-	-6226	-0-	6814	3	214	4	N	1505	1477	1			298
							1656	9									
12	12462	X	9468	-0-	-2994	-0-	7670	3	189	4	N	1463	1285	1			476
							1609	9									
01	12090	X	7836	-0-	-4254	-0-	6681	3	13	4	N	1038	1100	1			414
							1142	9									
02	10920	X	7582	-0-	-3338	-0-	5901	3	10	4	N	1519	1691	1			242
							1671	9									
03	9455	X	8118	-0-	-1337	-0-	6381	3	4	4	N	1575	1514	1			303
							1733	9									

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15438	X	12443	-0-	-2995	-0-	10950	3	6	4	Y	1352	1351	1			114
							1487	9									
11	13530	X	10849	-0-	-2681	-0-	9388	3	244	4	Y	1106	1123	1			97
							1217	9									
12	13981	X	10464	-0-	-3517	-0-	9276	3	256	4	Y	847	780	1			164
							932	9									
01	13640	X	8621	-0-	-5019	-0-	7839	3	782	9	Y	711	788	1			87
02	11228	X	8234	-0-	-2994	-0-	7603	3	123	4	Y	462	500	1			49
							508	9									
03	12431	X	7789	-0-	-4642	-0-	6933	3	10	4	Y	769	680	1			138
							846	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					93
11	6390	X	2057	-0-	-4333	-0-	268	1	859	3	Y	802	757	1			138
							48	4	882	9							
12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	543	1	3498	3	Y	1081	1069	1			150
							52	4	1189	9							
01	5022	X	2763	-0-	-2259	-0-	431	1	1541	3	Y	696	776	1			70
							25	4	766	9							
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	366	1	2548	3	Y	1099	982	1			187
							23	4	1209	9							
03	5270	X	4063	-0-	-1207	-0-	292	1	2267	3	Y	1347	1335	1			199
							22	4	1482	9							

SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20336	X	17787	-0-	-2549	-0-	75	1	16529	3	Y	954	948	1			153
							134	4	1049	9							
11	19680	X	16655	-0-	-3025	-0-	69	1	15134	3	Y	1241	1233	1			161
							87	4	1365	9							
12	17267	X	17070	-0-	-197	-0-	51	1	15475	3	Y	1359	1265	1			255
							49	4	1495	9							
01	17794	X	15326	-0-	-2468	-0-	210	1	13779	3	Y	1186	1266	1			175
							32	4	1305	9							
02	16072	X	11367	-0-	-4705	-0-	275	1	10027	3	Y	943	959	1			159
							28	4	1037	9							
*03	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	297	1	16554	3	Y	1331	1297	1			193
							45	4	1464	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	6270	-0-	-2038	-0-	4540	3	208	4	N	1384	1489	1			316
							1522	9									
11	7860	X	4823	-0-	-3037	-0-	3374	3	189	4	N	1145	1295	1			166
							1260	9									
12	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	6924	3	228	4	N	1353	926	1			593
							1488	9									
01	6293	X	4164	-0-	-2129	-0-	3163	3	172	4	N	754	1138	1			209
							829	9									
02	5656	X	4412	-0-	-1244	-0-	3334	3	250	4	N	753	740	1			222
							828	9									
03	8308	X	6093	-0-	-2215	-0-	4214	3	297	4	N	1438	1462	1			198
							1582	9									

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	6731	-0-	-3251	-0-	4901	3	145	4	N	1532	1680	1			336
							1685	9									
11	9660	X	8173	-0-	-1487	-0-	5991	3	152	4	N	1845	1875	1			306
							2030	9									
12	9455	X	7460	-0-	-1995	-0-	5417	3	144	4	N	1726	1512	1			520
							1899	9									
01	8556	X	8134	-0-	-422	-0-	5992	3	118	4	N	1840	2088	1			272
							2024	9									
02	7728	X	7482	-0-	-246	-0-	5525	3	149	4	N	1644	1677	1			239
							1808	9									
03	8432	X	7176	-0-	-1256	-0-	5496	3	167	4	N	1375	1279	1			335
							1513	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	1184	1	3693	3	Y	2315	2152	1			308
							148	4	2547	9							
11	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	1245	1	4093	3	Y	2440	2513	1			235
							98	4	2684	9							
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	2002	1	3279	3	Y	1622	1518	1			339
							100	4	1784	9							
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	789	1	995	3	Y	575	838	1			76
							28	4	633	9							
02	896	X	98	-0-	-798	-0-	87	3	1	4	Y	9					85
							10	9									
*03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	1756	3	1	4	Y	1247	1135	1			197
							1372	9									

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	2696	1	5993	3	N	2673	2740	1			392
							5	4	2940	9							
11	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	1623	1	4518	3	N	2297	2355	1			334
							2527	9									
12	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	2346	1	6580	3	N	3407	2977	1			764
							822	4	3748	9							
01	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	3293	1	6671	3	N	3328	3825	1			267
							8	4	3661	9							
02	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	2838	1	5291	3	N	2853	2695	1			425
							3138	9									
*03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	2013	1	5739	3	N	2660	2893	1			192
							1	4	2926	9							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	1729	1	6671	3	Y	1297	1214	1			173
							224	4	1427	9							
11	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	1666	1	7569	3	Y	1400	1438	1			135
							131	4	1540	9							
12	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	3032	1	5327	3	Y	2165	1848	1			452
							146	4	2382	9							
01	5983	X	4366	-0-	-1617	-0-	1199	1	2362	3	Y	688	1049	1			91
							48	4	757	9							
02	5404	X	573	-0-	-4831	-0-	553	3	10	4	Y	9					100
							10	9									
*03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	4842	3	2	4	Y	1576	1427	1			249
							1734	9									

STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	12044	3	299	4	N	2881	2495	1			480
							3169	9									
11	15150	X	14387	-0-	-763	-0-	10943	3	236	4	N	2916	3029	1			367
							3208	9									
12	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	12646	3	200	4	N	3471	2936	1			902
							3818	9									
01	15655	X	13931	-0-	-1724	-0-	10629	3	202	4	N	2818	3253	1			467
							3100	9									
02	14000	X	9941	-0-	-4059	-0-	7766	3	147	4	N	1844	1806	1			505
							2028	9									
03	15717	X	12106	-0-	-3611	-0-	9535	3	200	4	N	2155	2164	1			496
							2371	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	7585	3	69	4	N	1574	1297	1			636
							1731	9									
11	21420	X	21420	-0-	-0-	-0-	17258	3	165	4	N	3634	3854	1			416
							3997	9									
12	21120	X	21120	-0-	-0-	-0-	17165	3	128	4	N	3479	3137	1			758
							3827	9									
01	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	16156	3	155	4	N	3031	3167	1			622
							3334	9									
02	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	9693	3	125	4	N	1857	2278	1			201
							2043	9									
*03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	2609	3	173	4	N	715	570	1			346
							787	9									

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

10	11346	X	10367	-0-	-979	-0-	1492	1	8167	3	Y	639	664	1			27
							5	4	703	9							
11	10980	X	4239	-0-	-6741	-0-	273	1	3287	3	Y	616	608	1			35
							1	4	678	9							
12	11346	X	9076	-0-	-2270	-0-	287	1	7796	3	Y	903	847	1			91
							993	9									
01	11346	X	9077	-0-	-2269	-0-	610	1	7158	3	Y	1190	1207	1			74
							1309	9									
02	10248	X	9188	-0-	-1060	-0-	536	1	5325	3	Y	3020	2900	1			194
							5	4	3322	9							
03	10354	X	8554	-0-	-1800	-0-	215	1	7142	3	Y	1088	1196	1			86
							1197	9									

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

10	6820	X	5436	-0-	-1384	-0-	344	1	4056	3	Y	938	949	1			26
							4	4	1032	9							
11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	198	1	2263	3	Y	1686	1645	1			67
							2	4	1855	9							
12	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	225	1	1750	3	Y	572	619	1			20
							14	4	629	9							
01	793	X	793	-0-	-0-	-0-	48	1	534	3	Y	191	205	1			6
							1	4	210	9							
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	209	1	2799	3	Y	680	632	1			54
							4	4	748	9							
*03	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	468	1	4980	3	Y	1275	1285	1			44
							10	4	1403	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

10	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	688	1	3938	3	Y	722	712	1			48
							16	4	794	9							
11	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	582	1	3794	3	Y	1293	1251	1			90
							7	4	1422	9							
12	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	411	1	4544	3	Y	1282	1247	1			125
							42	4	1410	9							
01	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	887	1	4942	3	Y	1647	1664	1			108
							8	4	1812	9							
02	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	579	1	3671	3	Y	1254	1298	1			64
							82	4	1379	9							
*03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	2182	1	3348	3	Y	1956	1969	1			51
							40	4	2152	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13020	X	9616	-0-	-3404	-0-	1867	1	5029	3	N	2465	2485	1			277
							8	4	2712	9							
11	10500	X	7747	-0-	-2753	-0-	1619	1	3824	3	N	2082	1963	1			396
							14	4	2290	9							
12	10757	X	10563	-0-	-194	-0-	1483	1	6528	3	N	2315	2143	1			568
							5	4	2547	9							
01	10757	X	7997	-0-	-2760	-0-	1574	1	4161	3	N	2037	2348	1			257
							21	4	2241	9							
02	9716	X	8221	-0-	-1495	-0-	1224	1	4812	3	N	1977	1983	1			251
							10	4	2175	9							
03	10571	X	10169	-0-	-402	-0-	2146	1	5446	3	N	2276	2161	1			366
							73	4	2504	9							

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	1735	1	2974	3	N	1320	1099	1			331
							401	4	1452	9							
11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	1751	1	2183	3	N	1115	1317	1			129
							488	4	1227	9							
12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	1820	1	3451	3	N	1676	1125	1			680
							619	4	1844	9							
01	605	X	605	-0-	-0-	-0-	288	1	38	3	N	231	757	1			154
							25	4	254	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21979	X	12803	-0-	-9176	-0-	1135	1	9125	3	Y	2215	2210	1			141
							106	4	2437	9							
11	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	890	1	15369	3	Y	2205	2234	1			112
							111	4	2426	9							
12	18414	X	14699	-0-	-3715	-0-	610	1	11036	3	Y	2610	2417	1			305
							182	4	2871	9							
01	18414	X	18334	-0-	-80	-0-	580	1	14792	3	Y	2302	2395	1			212
							430	4	2532	9							
02	17556	X	7204	-0-	-10352	-0-	226	1	5143	3	Y	1610	1768	1			54
							64	4	1771	9							
03	19437	X	16064	-0-	-3373	-0-	429	1	13178	3	Y	2224	2179	1			99
							11	4	2446	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11594	X	573	-0-	-11021	-0-	76	1	453	3	Y	25	322	1			8
							16	4	28	9							
11	11220	X	6759	-0-	-4461	-0-	359	1	5222	3	Y	986	827	1			167
							93	4	1085	9							
12	11594	X	4840	-0-	-6754	-0-	203	1	4274	3	Y	304	390	1			81
							29	4	334	9							
01	11594	X	2840	-0-	-8754	-0-	209	1	2111	3	Y	398	379	1			100
							82	4	438	9							
02	10472	X	742	-0-	-9730	-0-	401	1	239	3	Y	73	105	1			68
							22	4	80	9							
03	6975	X	815	-0-	-6160	-0-	179	1	572	3	Y	5	71	1			2
							58	4	6	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	4321	-0-	-3522	-0-	255	1	2555	3	Y	1322	1321	1			71
							57	4	1454	9							
11	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	496	1	5149	3	Y	3247	3117	1			201
							119	4	3572	9							
12	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	115	1	5400	3	Y	5617	5427	1			391
							28	4	6179	9							
01	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	283	1	2907	3	Y	7481	7373	1			499
							10	4	8229	9							
02	7084	X	6789	-0-	-295	-0-	224	1	2880	3	Y	3348	3744	1			103
							2	4	3683	9							
03	7843	X	6029	-0-	-1814	-0-	492	1	2848	3	Y	2439	2473	1			69
							6	4	2683	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

10	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	2330	1	8005	3	N	1461	1431	1			454
							685	4	1607	9							
11	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	875	1	6298	3	N	1134	1099	1			489
							643	4	1247	9							
12	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	238	1	6096	3	N	1190	1074	1			605
							636	4	1309	9							
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	1161	1	1448	3	N	264	714	1			155
							573	4	290	9							
02	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	617	1	3752	3	N	655	362	1			448
							220	4	721	9							
*03	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	94	1	6303	3	N	778	1076	1			150
							42	4	856	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

10	30030	X	30030	-0-	-0-	-0-	1977	1	22850	3	N	4603	4573	1			539
							140	4	5063	9							
11	30225	X	30225	-0-	-0-	-0-	1120	1	24154	3	N	4385	4399	1			525
							127	4	4824	9							
12	37250	X	37250	-0-	-0-	-0-	1858	1	30079	3	N	4750	4374	1			901
							88	4	5225	9							
01	34470	X	34470	-0-	-0-	-0-	1052	1	29379	3	N	3593	4049	1			445
							87	4	3952	9							
02	DLQ G-10		31296	-0-	31296	31296	1193	1	25845	3	N	3799	3813	1			431
							79	4	4179	9							
03	DLQ G-10		35157	-0-	35157	66453	909	1	29694	3	N	4047	4005	1			473
							102	4	4452	9							

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

10	15779	X	9139	-0-	-6640	-0-	823	1	8052	3	Y	175	179	1			6
							71	4	193	9							
11	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	337	1	13971	3	Y	2364	2176	1			194
							120	4	2600	9							
12	15779	X	14453	-0-	-1326	-0-	625	1	11120	3	Y	2404	2264	1			334
							64	4	2644	9							
01	12679	X	12234	-0-	-445	-0-	725	1	9288	3	Y	2010	2208	1			136
							10	4	2211	9							
02	14252	X	13204	-0-	-1048	-0-	756	1	10107	3	Y	2127	2049	1			214
							1	4	2340	9							
03	15779	X	13397	-0-	-2382	-0-	591	1	10401	3	Y	2180	2223	1			171
							7	4	2398	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	2842	1	11060	3	N	3004	2790	1			341
							3304	9									
11	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	1482	1	5836	3	N	1985	2196	1			130
							31	4	2184	9							
12	16306	X	16215	-0-	-91	-0-	1495	1	11241	3	N	3162	2614	1			678
							1	4	3478	9							
01	17205	X	13770	-0-	-3435	-0-	1542	1	9338	3	N	2526	2915	1			289
							111	4	2779	9							
02	15540	X	10358	-0-	-5182	-0-	1580	1	6436	3	N	2126	2036	1			379
							3	4	2339	9							
03	17205	X	14359	-0-	-2846	-0-	2522	1	9520	3	N	2105	2197	1			287
							1	4	2316	9							

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32922	X	22231	-0-	-10691	-0-	2760	1	14962	3	Y	3818	3745	1			104
							309	4	4200	9							
11	31860	X	29274	-0-	-2586	-0-	2457	1	23392	3	Y	3111	3106	1			109
							3	4	3422	9							
12	36925	X	36925	-0-	-0-	-0-	2685	1	30579	3	Y	3324	3030	1			403
							5	4	3656	9							
01	29574	X	18967	-0-	-10607	-0-	1364	1	14276	3	Y	2693	2743	1			353
							365	4	2962	9							
02	27328	X	24272	-0-	-3056	-0-	973	1	19776	3	Y	3201	3298	1			256
							2	4	3521	9							
03	32922	X	17161	-0-	-15761	-0-	1311	1	13067	3	Y	2518	2563	1			211
							13	4	2770	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14973	X	6186	-0-	-8787	-0-	5526	3	112	4	Y	498	446	1			70
							548	9									
11	13680	X	7336	-0-	-6344	-0-	5374	3	159	4	Y	1639	1508	1			201
							1803	9									
12	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	7342	3	205	4	Y	1602	1334	1			469
							1762	9									
01	9269	X	7891	-0-	-1378	-0-	5995	3	257	4	Y	1490	1831	1			128
							1639	9									
02	8372	X	8140	-0-	-232	-0-	6205	3	297	4	Y	1489	1422	1			195
							1638	9									
03	9300	X	5354	-0-	-3946	-0-	4129	3	123	4	Y	1002	1066	1			131
							1102	9									

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	676	1	7289	3	N	1310	1449	1			309
							177	4	1441	9							
11	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	657	1	7726	3	N	1713	1680	1			342
							50	4	1884	9							
12	7936	X	7921	-0-	-15	-0-	663	1	6071	3	N	1045	937	1			450
							37	4	1150	9							
01	7936	X	7875	-0-	-61	-0-	723	1	5799	3	N	1200	1255	1			395
							33	4	1320	9							
02	DLQ G-10		5800	-0-	5800	5800	714	1	3972	3	N	971	1085	1			281
							46	4	1068	9							
03	DLQ G-10		7787	-0-	7787	13587	741	1	5682	3	N	1203	914	1			570
							41	4	1323	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12493	X	9575	-0-	-2918	-0-	5281	3	119	4	Y	3795	3586	1			532
							4175	9									
11	12090	X	8456	-0-	-3634	-0-	6287	3	139	4	Y	1845	2151	1			226
							2030	9									
12	13206	X	12137	-0-	-1069	-0-	9332	3	284	4	Y	2292	1847	1			671
							2521	9									
01	13206	X	10140	-0-	-3066	-0-	7485	3	287	4	Y	2153	2639	1			185
							2368	9									
02	11928	X	10334	-0-	-1594	-0-	7642	3	236	4	Y	2233	2126	1			292
							2456	9									
03	12152	X	8636	-0-	-3516	-0-	6438	3	152	4	Y	1860	1909	1			243
							2046	9									

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11191	X	9148	-0-	-2043	-0-	466	1	6558	3	Y	1930	1947	1			210
							1	4	2123	9							
11	10830	X	9901	-0-	-929	-0-	709	1	6909	3	Y	2054	2110	1			154
							24	4	2259	9							
12	11191	X	8552	-0-	-2639	-0-	683	1	6316	3	Y	1382	1371	1			165
							33	4	1520	9							
01	11191	X	5762	-0-	-5429	-0-	575	1	3896	3	Y	1165	1216	1			114
							9	4	1282	9							
02	9240	X	7989	-0-	-1251	-0-	674	1	5563	3	Y	1553	1526	1			141
							44	4	1708	9							
*03	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	996	1	7219	3	Y	1924	1877	1			188
							6	4	2116	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	2024	-0-	-5540	-0-	1199	1	552	3	Y	238	254	1			50
							11	4	262	9							
11	5010	X	1299	-0-	-3711	-0-	787	1	109	3	Y	317	287	1			80
							54	4	349	9							
12	4743	X	1271	-0-	-3472	-0-	889	1	172	3	Y	162	192	1			50
							32	4	178	9							
01	2232	X	1562	-0-	-670	-0-	941	1	275	3	Y	278	277	1			51
							40	4	306	9							
02	1876	X	739	-0-	-1137	-0-	375	1	113	3	Y	221	212	1			60
							8	4	243	9							
03	2015	X	1041	-0-	-974	-0-	562	1	136	3	Y	239	241	1			58
							80	4	263	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	3762	1	2492	3	Y	2202	2119	1			462
							34	4	2422	9							
11	6630	X	5572	-0-	-1058	-0-	2570	1	1409	3	Y	1278	1417	1			323
							187	4	1406	9							
12	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	3780	1	2143	3	Y	2224	1860	1			687
							145	4	2446	9							
01	8711	X	7749	-0-	-962	-0-	4322	1	1135	3	Y	2003	2324	1			366
							89	4	2203	9							
02	7868	X	3425	-0-	-4443	-0-	2128	1	447	3	Y	755	917	1			204
							19	4	831	9							
03	8711	X	7780	-0-	-931	-0-	2287	1	3319	3	Y	1638	1444	1			398
							372	4	1802	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11284	X	10559	-0-	-725	-0-	569	1	8155	3	Y	1666	1772	1			181
							2	4	1833	9							
11	10920	X	10503	-0-	-417	-0-	773	1	7541	3	Y	1966	1999	1			148
							26	4	2163	9							
12	11284	X	10138	-0-	-1146	-0-	836	1	7738	3	Y	1385	1368	1			165
							40	4	1524	9							
01	11284	X	6758	-0-	-4526	-0-	864	1	4976	3	Y	815	900	1			80
							21	4	897	9							
02	9800	X	7695	-0-	-2105	-0-	808	1	6100	3	Y	669	688	1			61
							51	4	736	9							
03	10850	X	8792	-0-	-2058	-0-	906	1	6639	3	Y	1129	1080	1			110
							5	4	1242	9							

DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

10	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	664	1	10808	3	Y	1965	1880	1			550
							95	4	2162	9							
11	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	664	1	9940	3	Y	1218	1229	1			539
							211	4	1340	9							
12	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	1121	1	16905	3	Y	769	1129	1			179
							352	4	846	9							
01	12183	X	10119	-0-	-2064	-0-	664	1	7779	3	Y	1404	1171	1			412
							132	4	1544	9							
02	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	587	1	11472	3	Y	623	841	1			194
							78	4	685	9							
03	12183	X	11849	-0-	-334	-0-	635	1	10657	3	Y	350	463	1			81
							172	4	385	9							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

10	32154	X	32154	-0-	-0-	-0-	29621	3	146	4	Y	2170	2065	1			145
							2387	9									
11	28966	X	28966	-0-	-0-	-0-	25349	3	102	4	Y	3195	3126	1			214
							3515	9									
12	18321	X	14455	-0-	-3866	-0-	12321	3	69	4	Y	1877	1961	1			130
							2065	9									
01	29929	X	29929	-0-	-0-	-0-	27190	3	117	4	Y	2384	2329	1			185
							2622	9									
02	33830	X	33830	-0-	-0-	-0-	30012	3	96	4	Y	3384	3369	1			200
							3722	9									
*03	37300	X	37300	-0-	-0-	-0-	33251	3	107	4	Y	3584	3541	1			243
							3942	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35991	X	11780	-0-	-24211	-0-	733	1	10411	3	Y	576	549	1			63
							2	4	634	9							
11	30870	X	15250	-0-	-15620	-0-	1354	1	13030	3	Y	746	753	1			56
							45	4	821	9							
12	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	1591	1	14737	3	Y	2604	2350	1			310
							59	4	2864	9							
01	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	2448	1	16777	3	Y	3277	3266	1			321
							51	4	3605	9							
02	14224	X	12275	-0-	-1949	-0-	1197	1	9277	3	Y	1572	1750	1			143
							72	4	1729	9							
03	19251	X	14512	-0-	-4739	-0-	1481	1	10825	3	Y	1997	1945	1			195
							9	4	2197	9							

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

10	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	1206	1	16345	3	Y	1451	1692	1			406
							175	4	1596	9							
11	12330	X	11829	-0-	-501	-0-	613	1	10022	3	Y	975	950	1			431
							121	4	1073	9							
12	23547	X	23547	-0-	-0-	-0-	1093	1	16456	3	Y	5132	4369	1			1194
							353	4	5645	9							
01	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	811	1	14211	3	Y	2232	2771	1			655
							243	4	2455	9							
02	25514	X	25514	-0-	-0-	-0-	1306	1	21392	3	Y	2406	2312	1			749
							169	4	2647	9							
*03	25816	X	25816	-0-	-0-	-0-	1580	1	20505	3	Y	3123	3152	1			720
							296	4	3435	9							

STATE LAZY ACRE 57-T2-44 WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946

10	44640	X	35277	-0-	-9363	-0-	6637	1	24356	3	N	3763	3586	1			448
							145	4	4139	9							
11	37787	X	37787	-0-	-0-	-0-	5434	1	27670	3	N	4187	4147	1			488
							77	4	4606	9							
12	39928	X	31192	-0-	-8736	-0-	6078	1	21264	3	N	3413	3091	1			810
							96	4	3754	9							
01	39928	X	20951	-0-	-18977	-0-	5962	1	12364	3	N	2222	2671	1			361
							181	4	2444	9							
02	36064	X	32201	-0-	-3863	-0-	5831	1	21956	3	N	3890	3989	1			262
							135	4	4279	9							
03	39060	X	33365	-0-	-5695	-0-	6696	1	22118	3	N	4016	3737	1			541
							133	4	4418	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

10	15965	X	7649	-0-	-8316	-0-	1974	1	4556	3	Y	1016	1076	1			131
							1	4	1118	9							
11	15450	X	11842	-0-	-3608	-0-	2612	1	6373	3	Y	2596	2466	1			261
							1	4	2856	9							
12	15965	X	10870	-0-	-5095	-0-	2820	1	5344	3	Y	2459	2347	1			373
							1	4	2705	9							
01	14539	X	9833	-0-	-4706	-0-	3201	1	4643	3	Y	1792	1970	1			195
							18	4	1971	9							
02	12936	X	11277	-0-	-1659	-0-	2823	1	6009	3	Y	1944	1887	1			252
							307	4	2138	9							
*03	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	5940	1	7755	3	Y	2179	2065	1			366
							41	4	2397	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	6985	-0-	-3431	-0-	1269	1	2746	3	Y	2699	2612	1			347
							1	4	2969	9							
11	10080	X	8643	-0-	-1437	-0-	2305	1	5359	3	Y	889	1147	1			89
							1	4	978	9							
12	10416	X	9434	-0-	-982	-0-	3617	1	4947	3	Y	790	759	1			120
							1	4	869	9							
01	10416	X	8553	-0-	-1863	-0-	2883	1	4763	3	Y	815	846	1			89
							10	4	897	9							
02	8764	X	8292	-0-	-472	-0-	2020	1	4236	3	Y	1702	1570	1			221
							164	4	1872	9							
03	9424	X	5463	-0-	-3961	-0-	1607	1	2110	3	Y	1482	1454	1			249
							116	4	1630	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	3153	1	7471	3	Y	1204	1285	1			155
							2	4	1324	9							
11	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	4322	1	9825	3	Y	3442	3251	1			346
							2	4	3786	9							
12	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	5347	1	9174	3	Y	3779	3551	1			574
							2	4	4157	9							
01	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	4129	1	6791	3	Y	2584	2877	1			281
							39	4	2842	9							
02	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	3266	1	7451	3	Y	2371	2345	1			307
							240	4	2608	9							
*03	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	3500	1	7497	3	Y	2194	2133	1			368
							34	4	2413	9							

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35360	X	35360	-0-	-0-	-0-	1	1	29741	3	Y	4856	4626	1			373
							276	4	5342	9							
11	30360	X	30183	-0-	-177	-0-	28146	3	242	4	Y	1632	1795	1			210
							1795	9									
12	31372	X	19067	-0-	-12305	-0-	17621	3	61	4	Y	1259	1311	1			158
							1385	9									
01	37264	X	37264	-0-	-0-	-0-	34221	3	217	4	Y	2569	2573	1			154
							2826	9									
02	30810	X	30810	-0-	-0-	-0-	29192	3	170	4	Y	1316	1361	1			109
							1448	9									
*03	35732	X	35732	-0-	-0-	-0-	33728	3	14	4	Y	1809	1741	1			177
							1990	9									

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28737	X	21186	-0-	-7551	-0-	3332	1	15287	3	N	2035	1955	1			424
							328	4	2239	9							
11	36753	X	36753	-0-	-0-	-0-	4527	1	27764	3	N	3794	3943	1			275
							289	4	4173	9							
12	39895	X	39895	-0-	-0-	-0-	6382	1	28137	3	N	4495	4490	1			280
							431	4	4945	9							
01	32984	X	23320	-0-	-9664	-0-	2847	1	16802	3	N	2801	2530	1			551
							590	4	3081	9							
02	34300	X	3969	-0-	-30331	-0-	1387	1	2233	3	N	308	679	1			180
							10	4	339	9							
03	37975	X	26712	-0-	-11263	-0-	3777	1	18786	3	N	3743	3550	1			373
							32	4	4117	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23106	X	23106	-0-	-0-	-0-	1481	1	19998	3	Y	1479	1492	1			171
							1627	9									
11	22432	X	22432	-0-	-0-	-0-	1739	1	17933	3	Y	2454	2373	1			252
							61	4	2699	9							
12	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	1056	1	18155	3	Y	2635	2712	1			175
							2	4	2899	9							
01	17143	X	16079	-0-	-1064	-0-	1296	1	12031	3	Y	2501	2458	1			218
							1	4	2751	9							
02	15484	X	13238	-0-	-2246	-0-	696	1	9707	3	Y	2576	2630	1			164
							1	4	2834	9							
03	17143	X	5557	-0-	-11586	-0-	288	1	4278	3	Y	901	895	1			170
							991	9									

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33294	X	29089	-0-	-4205	-0-	1932	1	26084	3	Y	975	1007	1			113
							1073	9									
11	29027	X	29027	-0-	-0-	-0-	2360	1	24370	3	Y	2016	1922	1			207
							79	4	2218	9							
12	31155	X	30021	-0-	-1134	-0-	1561	1	27084	3	Y	1248	1372	1			83
							3	4	1373	9							
01	31155	X	24205	-0-	-6950	-0-	1862	1	21623	3	Y	652	678	1			57
							3	4	717	9							
02	28140	X	24460	-0-	-3680	-0-	1741	1	21849	3	Y	787	794	1			50
							4	4	866	9							
03	30008	X	8961	-0-	-21047	-0-	603	1	8138	3	Y	197	210	1			37
							3	4	217	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31301	X	31301	-0-	-0-	-0-	1734	1	23427	3	Y	5582	5400	1			646
							6140	9									
11	28125	X	28125	-0-	-0-	-0-	2127	1	22002	3	Y	3557	3838	1			365
							83	4	3913	9							
12	27787	X	27787	-0-	-0-	-0-	1268	1	21885	3	Y	4210	4296	1			279
							3	4	4631	9							
01	26567	X	22410	-0-	-4157	-0-	1469	1	17560	3	Y	3067	3079	1			267
							7	4	3374	9							
02	23996	X	22057	-0-	-1939	-0-	1352	1	16883	3	Y	3471	3517	1			221
							4	4	3818	9							
03	26567	X	8129	-0-	-18438	-0-	494	1	6265	3	Y	1242	1228	1			235
							4	4	1366	9							

STATE GERONIMO 57-T3-8 WELL #: W101H RRCID -> 285012 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47616	X	38008	-0-	-9608	-0-	3746	1	28115	3	N	5207	5060	1			538
							419	4	5728	9							
11	47730	X	39351	-0-	-8379	-0-	4298	1	27768	3	N	5298	5310	1			526
							1457	4	5828	9							
12	49321	X	38535	-0-	-10786	-0-	4862	1	27764	3	N	5132	5215	1			443
							264	4	5645	9							
01	49321	X	27163	-0-	-22158	-0-	2007	1	20855	3	N	3829	3904	1			368
							89	4	4212	9							
02	44044	X	23450	-0-	-20594	-0-	2442	1	17171	3	N	3480	3527	1			321
							9	4	3828	9							
03	40672	X	36165	-0-	-4507	-0-	1984	1	28987	3	N	4721	4716	1			326
							1	4	5193	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23231	X	23231	-0-	-0-	-0-	2709	1	16533	3	N	3132	2832	1			463
							544	4	3445	9							
11	22170	X	15836	-0-	-6334	-0-	1192	1	11680	3	N	2490	2319	1			634
							225	4	2739	9							
12	22909	X	21287	-0-	-1622	-0-	1511	1	16751	3	N	2639	2307	1			966
							122	4	2903	9							
01	22909	X	21637	-0-	-1272	-0-	1407	1	16388	3	N	3108	3699	1			375
							423	4	3419	9							
02	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	1000	1	17456	3	N	2430	2343	1			462
							80	4	2673	9							
*03	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	1136	1	19168	3	N	2910	2839	1			533
							163	4	3201	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68944	X	63635	-0-	-5309	-0-	4162	1	48412	3	Y	10022	10215	1			380
							37	4	11024	9							
11	66720	X	60445	-0-	-6275	-0-	4267	1	46325	3	Y	8921	9117	1			184
							40	4	9813	9							
12	59365	X	59128	-0-	-237	-0-	5340	1	44122	3	Y	8718	8499	1			403
							76	4	9590	9							
01	63643	X	52664	-0-	-10979	-0-	3313	1	41207	3	Y	7329	7379	1			353
							82	4	8062	9							
02	58870	X	58870	-0-	-0-	-0-	1233	1	37041	3	Y	18617	17452	1			1518
							117	4	20479	9							
03	63643	X	56115	-0-	-7528	-0-	1647	1	45792	3	Y	7827	8978	1			367
							66	4	8610	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W103H RRCID -> 285038 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20584	X	12433	-0-	-8151	-0-	48	1	10764	3	Y	1380	1460	1			135
							103	4	1518	9							
11	19920	X	13236	-0-	-6684	-0-	48	1	11359	3	Y	1600	1613	1			122
							69	4	1760	9							
12	25115	X	25115	-0-	-0-	-0-	79	1	23520	3	Y	1317	1348	1			91
							67	4	1449	9							
01	23384	X	23384	-0-	-0-	-0-	378	1	20232	3	Y	2442	2334	1			199
							88	4	2686	9							
02	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	698	1	17260	3	Y	499	658	1			40
							152	4	549	9							
*03	30114	X	30114	-0-	-0-	-0-	3048	1	23919	3	Y	2769	2179	1			630
							101	4	3046	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W107H RRCID -> 285086 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42222	X	27949	-0-	-14273	-0-	1696	1	20751	3	Y	4987	5232	1			189
							16	4	5486	9							
11	40860	X	26918	-0-	-13942	-0-	1843	1	20280	3	Y	4341	4440	1			90
							20	4	4775	9							
12	36611	X	24011	-0-	-12600	-0-	2226	1	18071	3	Y	3339	3275	1			154
							41	4	3673	9							
01	31434	X	18742	-0-	-12692	-0-	1154	1	14163	3	Y	3085	3091	1			148
							31	4	3394	9							
02	28392	X	7820	-0-	-20572	-0-	238	1	7496	3	Y	53	197	1			4
							28	4	58	9							
03	27962	X	23334	-0-	-4628	-0-	648	1	19090	3	Y	3244	3096	1			152
							28	4	3568	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W103H RRCID -> 285099 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24149	X	19100	-0-	-5049	-0-	1669	1	14170	3	Y	2899	3047	1			281
							72	4	3189	9							
11	23100	X	13980	-0-	-9120	-0-	1387	1	10711	3	Y	1333	1505	1			109
							416	4	1466	9							
12	23870	X	10208	-0-	-13662	-0-	225	1	7907	3	Y	1819	1600	1			328
							75	4	2001	9							
01	21793	X	21540	-0-	-253	-0-	113	1	17727	3	Y	3350	3452	1			226
							15	4	3685	9							
02	19684	X	13301	-0-	-6383	-0-	97	1	10013	3	Y	2880	2981	1			125
							23	4	3168	9							
03	19096	X	18706	-0-	-390	-0-	976	1	14022	3	Y	3361	3314	1			172
							11	4	3697	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W105H RRCID -> 285100 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27838	X	26135	-0-	-1703	-0-	2494	1	21315	3	Y	2015	1914	1			196
							109	4	2217	9							
11	26940	X	17464	-0-	-9476	-0-	1440	1	13717	3	Y	1722	1777	1			141
							413	4	1894	9							
12	23498	X	16460	-0-	-7038	-0-	336	1	13272	3	Y	2476	2170	1			447
							128	4	2724	9							
01	31815	X	31815	-0-	-0-	-0-	171	1	26905	3	Y	4264	4423	1			288
							49	4	4690	9							
02	23604	X	19720	-0-	-3884	-0-	159	1	16235	3	Y	2955	3115	1			128
							75	4	3251	9							
*03	30133	X	30133	-0-	-0-	-0-	1532	1	24418	3	Y	3786	3720	1			194
							18	4	4165	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W104H RRCID -> 285108 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43586	X	35228	-0-	-8358	-0-	142	1	31196	3	Y	3312	3222	1			324
							247	4	3643	9							
11	42180	X	31315	-0-	-10865	-0-	129	1	28675	3	Y	2144	2304	1			164
							153	4	2358	9							
12	43586	X	40173	-0-	-3413	-0-	124	1	37041	3	Y	2638	2620	1			182
							106	4	2902	9							
01	35743	X	29836	-0-	-5907	-0-	452	1	27315	3	Y	1791	1827	1			146
							99	4	1970	9							
02	31808	X	29981	-0-	-1827	-0-	1107	1	27730	3	Y	828	907	1			67
							233	4	911	9							
03	40176	X	21	-0-	-40155	-0-	6	1	14	3	Y	1	68	1			-0-
							1	9									

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W107H RRCID -> 285115 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35141	X	35141	-0-	-0-	-0-	1489	1	28751	3	Y	4202	4014	1			534
							279	4	4622	9							
11	32460	X	24786	-0-	-7674	-0-	2554	1	19099	3	Y	2698	2713	1			519
							165	4	2968	9							
12	33542	X	16975	-0-	-16567	-0-	899	1	13269	3	Y	2399	2129	1			789
							168	4	2639	9							
01	37985	X	37985	-0-	-0-	-0-	2586	1	30167	3	Y	4606	4921	1			474
							165	4	5067	9							
02	34555	X	34555	-0-	-0-	-0-	2890	1	26887	3	Y	3898	3662	1			710
							490	4	4288	9							
*03	34964	X	34964	-0-	-0-	-0-	2529	1	28010	3	Y	3750	3897	1			563
							300	4	4125	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W104H RRCID -> 285118 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23901 X	22681	-0-	-1220	-0-	1737	1	14814	3	Y	5511	5356	1			535
						68	4	6062	9							
11	23130 X	18930	-0-	-4200	-0-	1480	1	11500	3	Y	4987	5114	1			408
						464	4	5486	9							
12	23901 X	12337	-0-	-11564	-0-	301	1	10308	3	Y	1441	1589	1			260
						143	4	1585	9							
01	23901 X	18342	-0-	-5559	-0-	98	1	16788	3	Y	1311	1482	1			89
						14	4	1442	9							
02	21588 X	12942	-0-	-8646	-0-	115	1	12276	3	Y	457	526	1			20
						48	4	503	9							
*03	24290 X	24290	-0-	-0-	-0-	1367	1	20699	3	Y	2008	1925	1			103
						15	4	2209	9							

STATE PERRYMAN 56-T3-34 WELL #: W108H RRCID -> 285125 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30411 X	10360	-0-	-20051	-0-	2679	1	5564	3	N	1858	1788	1			149
						73	4	2044	9							
11	25170 X	13101	-0-	-12069	-0-	2444	1	8011	3	N	2372	2316	1			205
						37	4	2609	9							
12	26009 X	12614	-0-	-13395	-0-	1954	1	7986	3	N	2411	2323	1			293
						22	4	2652	9							
01	26009 X	15246	-0-	-10763	-0-	1931	1	9514	3	N	3174	2879	1			588
						310	4	3491	9							
02	17472 X	16794	-0-	-678	-0-	2138	1	10918	3	N	3322	3611	1			299
						84	4	3654	9							
*03	37850 X	37850	-0-	-0-	-0-	3801	1	28646	3	N	4905	4660	1			544
						7	4	5396	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32357 X	32357	-0-	-0-	-0-	1358	1	25961	3	Y	4346	4162	1			552
						257	4	4781	9							
11	28200 X	11190	-0-	-17010	-0-	742	1	8736	3	Y	1503	1766	1			289
						59	4	1653	9							
12	29291 X	29291	-0-	-0-	-0-	1826	1	23214	3	Y	3661	2746	1			1204
						224	4	4027	9							
01	29140 X	27805	-0-	-1335	-0-	1754	1	21995	3	Y	3547	4386	1			365
						154	4	3902	9							
02	28869 X	28869	-0-	-0-	-0-	2299	1	21981	3	Y	3870	3530	1			705
						332	4	4257	9							
*03	31693 X	31693	-0-	-0-	-0-	2207	1	24580	3	Y	4226	4297	1			634
						257	4	4649	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27953 X	27953	-0-	-0-	-0-	22103	3	513	4	Y	4852	4466	1			565
						5337	9									
11	26982 X	26982	-0-	-0-	-0-	22532	3	415	4	Y	3668	3998	1			235
						4035	9									
12	30417 X	30417	-0-	-0-	-0-	26035	3	409	4	Y	3612	3361	1			486
						3973	9									
01	27962 X	24949	-0-	-3013	-0-	21249	3	555	4	Y	2859	2958	1			387
						3145	9									
02	26486 X	26486	-0-	-0-	-0-	22518	3	607	4	Y	3055	3046	1			396
						3361	9									
03	30411 X	14008	-0-	-16403	-0-	12305	3	366	4	Y	1215	1472	1			139
						1337	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W105H RRCID -> 285394 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20491 X	20321	-0-	-170	-0-	74	1	16381	3	Y	3392	3514	1			332
						135	4	3731	9							
11	22320 X	18739	-0-	-3581	-0-	62	1	14120	3	Y	4081	4101	1			312
						68	4	4489	9							
12	23064 X	12568	-0-	-10496	-0-	24	1	7001	3	Y	5024	4989	1			347
						17	4	5526	9							
01	23064 X	18160	-0-	-4904	-0-	274	1	13937	3	Y	3560	3617	1			290
						33	4	3916	9							
02	20468 X	14584	-0-	-5884	-0-	347	1	7859	3	Y	5759	5583	1			466
						43	4	6335	9							
03	20336 X	8272	-0-	-12064	-0-	432	1	6922	3	Y	803	1086	1			183
						35	4	883	9							

SWEET MARILYN 57-T1-12 WELL #: W108H RRCID -> 285399 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26970 X	19474	-0-	-7496	-0-	4441	1	11017	3	N	3554	3738	1			365
						107	4	3909	9							
11	26100 X	14378	-0-	-11722	-0-	5031	1	6169	3	N	2700	2808	1			257
						208	4	2970	9							
12	21607 X	14912	-0-	-6695	-0-	4817	1	6408	3	N	3329	2815	1			771
						25	4	3662	9							
01	21514 X	11670	-0-	-9844	-0-	3388	1	5674	3	N	2341	2813	1			299
						33	4	2575	9							
02	17584 X	7746	-0-	-9838	-0-	2721	1	3368	3	N	1488	1512	1			275
						20	4	1637	9							
03	19468 X	16690	-0-	-2778	-0-	1534	1	12351	3	N	2532	2393	1			414
						20	4	2785	9							

HOUSTON FULLER C20-4X43 WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34117 X	34117	-0-	-0-	-0-	3838	1	22626	3	N	6846	6571	1			620
						122	4	7531	9							
11	28169 X	28169	-0-	-0-	-0-	3533	1	17968	3	N	6033	6016	1			637
						32	4	6636	9							
12	15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	1486	1	10044	3	N	2805	2807	1			635
						628	4	3086	9							
01	52455 X	52455	-0-	-0-	-0-	4439	1	36918	3	N	8734	8895	1			474
						1491	4	9607	9							
02	45718 X	45718	-0-	-0-	-0-	3084	1	33403	3	N	7728	7787	1			415
						730	4	8501	9							
*03	44796 X	44796	-0-	-0-	-0-	2842	1	34139	3	N	7054	7054	1			415
						56	4	7759	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50282 X	38064	-0-	-12218	-0-	2487	1	27240	3	Y	7023	6996	1			375
						612	4	7725	9							
11	56015 X	56015	-0-	-0-	-0-	3176	1	40493	3	Y	10373	10105	1			643
						936	4	11410	9							
12	60388 X	44949	-0-	-15439	-0-	719	1	37311	3	Y	6101	6319	1			425
						208	4	6711	9							
01	60388 X	36123	-0-	-24265	-0-	1823	1	31629	3	Y	2380	2646	1			159
						53	4	2618	9							
02	54544 X	41228	-0-	-13316	-0-	1695	1	33148	3	Y	5794	5774	1			179
						12	4	6373	9							
03	57877 X	42271	-0-	-15606	-0-	2432	1	31724	3	Y	7351	7323	1			207
						29	4	8086	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52067	X	52067	-0-	-0-	-0-	38621	3	514	4	N	11756	11538	1			278
							12932	9									
11	32941	X	32941	-0-	-0-	-0-	23903	3	318	4	N	7927	8014	1			191
							8720	9									
12	25194	X	25194	-0-	-0-	-0-	22880	3	72	4	N	2038	2035	1			194
							2242	9									
01	52080	X	21653	-0-	-30427	-0-	706	1	16065	3	Y	4427	4568	1			53
							12	4	4870	9							
02	47040	X	39186	-0-	-7854	-0-	1642	1	29182	3	Y	7504	7428	1			129
							108	4	8254	9							
03	52080	X	45375	-0-	-6705	-0-	2188	1	36646	3	Y	5886	5925	1			90
							66	4	6475	9							

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: W102H RRCID -> 286614 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77645	X	77645	-0-	-0-	-0-	4708	1	61060	3	N	9678	9337	1			1001
							1231	4	10646	9							
11	74434	X	74434	-0-	-0-	-0-	5520	1	58209	3	N	8841	9149	1			693
							980	4	9725	9							
12	78421	X	78421	-0-	-0-	-0-	4879	1	62894	3	N	8903	9070	1			526
							855	4	9793	9							
01	77655	X	69394	-0-	-8261	-0-	5035	1	55513	3	N	7353	6877	1			1002
							758	4	8088	9							
02	70140	X	58706	-0-	-11434	-0-	4598	1	46253	3	N	6319	6970	1			351
							904	4	6951	9							
03	78430	X	60560	-0-	-17870	-0-	3809	1	48688	3	N	6807	6777	1			381
							575	4	7488	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49227	X	49227	-0-	-0-	-0-	8476	1	31226	3	N	8623	8339	1			784
							40	4	9485	9							
11	43626	X	43626	-0-	-0-	-0-	7945	1	26614	3	N	8203	8227	1			760
							44	4	9023	9							
12	33068	X	33068	-0-	-0-	-0-	4885	1	21374	3	N	6154	6371	1			543
							40	4	6769	9							
01	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	3957	1	10221	3	N	3536	3745	1			334
							92	4	3890	9							
02	25374	X	25374	-0-	-0-	-0-	1431	1	20051	3	N	3237	3151	1			420
							331	4	3561	9							
*03	23624	X	23624	-0-	-0-	-0-	1605	1	16488	3	N	4792	4202	1			1010
							260	4	5271	9							

EAST BLUFF 57-T1-34 WELL #: W102H RRCID -> 286649 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36286	X	36286	-0-	-0-	-0-	5544	1	23530	3	N	6347	6196	1			450
							230	4	6982	9							
11	32219	X	32219	-0-	-0-	-0-	7149	1	18969	3	N	5298	5355	1			393
							273	4	5828	9							
12	41137	X	27617	-0-	-13520	-0-	4695	1	17190	3	N	5060	4693	1			760
							166	4	5566	9							
01	41137	X	19652	-0-	-21485	-0-	1191	1	14405	3	N	3565	3602	1			723
							134	4	3922	9							
02	37156	X	33545	-0-	-3611	-0-	2933	1	24577	3	N	4915	5226	1			412
							628	4	5407	9							
03	36301	X	33970	-0-	-2331	-0-	3411	1	25096	3	N	4692	4481	1			623
							302	4	5161	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA WELL #: W104H RRCID -> 286661 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102083	X	102051	-0-	-32	-0-	82312	3	109	4	Y	17845	17415	1			884
							19630	9									
11	98790	X	84178	-0-	-14612	-0-	66611	3	1657	4	Y	14464	14666	1			682
							15910	9									
12	102083	X	30087	-0-	-71996	-0-	25027	3	123	4	Y	4488	4516	1			654
							4937	9									
01	102052	X	-0-	-0-	-102052	-0-					Y	117	710	1			61
02	92176	X	-0-	-0-	-92176	-0-					Y	22	71	1			12
03	102052	X	-0-	-0-	-102052	-0-					Y	4	14	1			2

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W101H RRCID -> 286791 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90675	X	55424	-0-	-35251	-0-	3324	1	41817	3	Y	9171	9423	1			20
							195	4	10088	9							
11	107693	X	107693	-0-	-0-	-0-	4256	1	82458	3	Y	19059	18442	1			637
							14	4	20965	9							
12	99010	X	99010	-0-	-0-	-0-	3265	1	76269	3	Y	17688	17364	1			961
							19	4	19457	9							
01	101998	X	101998	-0-	-0-	-0-	3383	1	79499	3	Y	17175	17399	1			737
							223	4	18893	9							
02	90874	X	90874	-0-	-0-	-0-	3701	1	70578	3	Y	14643	14569	1			811
							488	4	16107	9							
03	90675	X	83171	-0-	-7504	-0-	2971	1	66239	3	Y	12597	12821	1			587
							104	4	13857	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41850	X	241	-0-	-41609	-0-	24	3	217	4	Y	-0-					4
11	40500	X	14856	-0-	-25644	-0-	12876	3	210	4	Y	1609	1502	1			111
							1770	9									
12	44434	X	44434	-0-	-0-	-0-	40262	3	276	4	Y	3542	3458	1			195
							3896	9									
01	58540	X	58540	-0-	-0-	-0-	54340	3	343	4	Y	3506	3460	1			241
							3857	9									
02	33861	X	33861	-0-	-0-	-0-	30049	3	200	4	Y	3284	3020	1			505
							3612	9									
*03	44358	X	44358	-0-	-0-	-0-	39605	3	182	4	Y	4155	3813	1			847
							4571	9									

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W101H RRCID -> 287067 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26302	X	26302	-0-	-0-	-0-	3328	1	18694	3	N	3053	2839	1			418
							922	4	3358	9							
11	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	3261	1	17893	3	N	2959	3059	1			318
							464	4	3255	9							
12	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	2869	1	16996	3	N	2923	2739	1			502
							578	4	3215	9							
01	27257	X	27257	-0-	-0-	-0-	3237	1	19928	3	N	3325	3417	1			410
							434	4	3658	9							
02	DLQ G-10		20242	-0-	20242	20242	3673	1	13555	3	N	2148	2160	1			398
							651	4	2363	9							
03	DLQ G-10		26896	-0-	26896	47138	7906	1	14915	3	N	3201	3055	1			544
							554	4	3521	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W104H RRCID -> 287705 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29297	X	29297	-0-	-0-	-0-	1442	1	23311	3	Y	4127	4124	1			449
							4	4	4540	9							
11	25986	X	25986	-0-	-0-	-0-	1907	1	18666	3	Y	4862	4946	1			365
							65	4	5348	9							
12	23343	X	22590	-0-	-753	-0-	1845	1	17092	3	Y	3240	3219	1			386
							89	4	3564	9							
01	23343	X	12445	-0-	-10898	-0-	1198	1	9066	3	Y	1959	2153	1			192
							26	4	2155	9							
02	21084	X	18120	-0-	-2964	-0-	1674	1	13251	3	Y	2803	2740	1			255
							112	4	3083	9							
03	23343	X	17720	-0-	-5623	-0-	1623	1	13059	3	Y	2755	2741	1			269
							7	4	3031	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W106H RRCID -> 287931 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571	X	5846	-0-	-4725	-0-	530	1	4196	3	Y	1018	1127	1			65
							1120	9									
11	10230	X	4035	-0-	-6195	-0-	743	1	2400	3	Y	811	673	1			203
							892	9									
12	10571	X	4082	-0-	-6489	-0-	236	1	2715	3	Y	1028	1133	1			98
							1131	9									
01	10230	X	2781	-0-	-7449	-0-	178	1	1563	3	Y	944	885	1			157
							2	4	1038	9							
02	9240	X	4870	-0-	-4370	-0-	436	1	3508	3	Y	840	901	1			96
							2	4	924	9							
*03	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	1025	1	7849	3	Y	583	619	1			60
							6	4	641	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107BH RRCID -> 288073 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32137	X	32137	-0-	-0-	-0-	2440	1	24386	3	Y	4828	4751	1			310
							5311	9									
11	29280	X	20440	-0-	-8840	-0-	1930	1	14878	3	Y	3302	2784	1			828
							3632	9									
12	31639	X	31639	-0-	-0-	-0-	1758	1	24744	3	Y	4670	5053	1			445
							5137	9									
01	32147	X	29730	-0-	-2417	-0-	2001	1	22456	3	Y	4791	4440	1			796
							3	4	5270	9							
02	29036	X	23407	-0-	-5629	-0-	1698	1	17971	3	Y	3393	3802	1			387
							6	4	3732	9							
03	32147	X	30862	-0-	-1285	-0-	2163	1	20916	3	Y	7071	6734	1			724
							5	4	7778	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W105H RRCID -> 288112 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20801	X	19023	-0-	-1778	-0-	1397	1	13720	3	Y	3551	3720	1			228
							3906	9									
11	20130	X	6415	-0-	-13715	-0-	573	1	4448	3	Y	1267	1177	1			318
							1394	9									
12	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	1267	1	16024	3	Y	3840	3792	1			366
							4224	9									
01	21328	X	18663	-0-	-2665	-0-	1318	1	13680	3	Y	3330	3143	1			553
							2	4	3663	9							
02	19264	X	15159	-0-	-4105	-0-	1270	1	11736	3	Y	1938	2270	1			221
							21	4	2132	9							
03	21514	X	15589	-0-	-5925	-0-	1411	1	12909	3	Y	1147	1251	1			117
							7	4	1262	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY CHASE 58-T2-47 WELL #: W107H RRCID -> 288176 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55862 X	39495	-0-	-16367	-0-	2005	1	31745	3	Y	5186	5065	1			467
						40	4	5705	9							
11	54060 X	42451	-0-	-11609	-0-	2301	1	37695	3	Y	2230	2530	1			167
						2	4	2453	9							
12	55862 X	37672	-0-	-18190	-0-	3165	1	31920	3	Y	2337	2047	1			457
						16	4	2571	9							
01	55862 X	42203	-0-	-13659	-0-	1693	1	34125	3	Y	5723	5917	1			263
						90	4	6295	9							
02	50456 X	32730	-0-	-17726	-0-	2466	1	23035	3	Y	5956	5803	1			416
						677	4	6552	9							
*03	49825 X	49825	-0-	-0-	-0-	2816	1	39904	3	Y	6405	6230	1			591
						59	4	7046	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: W208H RRCID -> 288249 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256

10	46159 X	39687	-0-	-6472	-0-	5468	1	28974	3	N	4552	4278	1			719
						238	4	5007	9							
11	44490 X	38824	-0-	-5666	-0-	5122	1	28439	3	N	4574	4814	1			479
						232	4	5031	9							
12	45973 X	28753	-0-	-17220	-0-	4742	1	20612	3	N	2952	3244	1			187
						152	4	3247	9							
01	45601 X	42316	-0-	-3285	-0-	2823	1	34480	3	N	4423	4358	1			252
						148	4	4865	9							
02	DLQ G-10	43478	-0-	43478	43478	3674	1	34507	3	N	4718	4159	1			811
						107	4	5190	9							
03	DLQ G-10	44339	-0-	44339	87817	5392	1	34468	3	N	3981	4342	1			450
						100	4	4379	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W104H RRCID -> 288268 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948

10	45252 X	45252	-0-	-0-	-0-	7159	1	34646	3	Y	966	687	1			562
						2384	4	1063	9							
11	34410 X	27419	-0-	-6991	-0-	3408	1	23175	3	Y	325	731	1			156
						478	4	358	9							
12	31713 X	16024	-0-	-15689	-0-	6425	1	8399	3	Y	820	609	1			367
						298	4	902	9							
01	39029 X	3520	-0-	-35509	-0-	2677	1	372	3	Y	158	220	1			305
						297	4	174	9							
02	35252 X	3070	-0-	-32182	-0-	2780	1	82	3	Y	50					355
						153	4	55	9							
03	39029 X	9653	-0-	-29376	-0-	7335	1	1761	3	Y	156	441	1			70
						385	4	172	9							

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA WELL #: W208H RRCID -> 288318 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600

10	88383 X	88383	-0-	-0-	-0-	5020	1	74523	3	Y	7935	7743	1			714
						111	4	8729	9							
11	104808 X	104808	-0-	-0-	-0-	5319	1	84901	3	Y	13258	12977	1			995
						4	4	14584	9							
12	88040 X	87753	-0-	-287	-0-	6756	1	69968	3	Y	9994	9034	1			1955
						36	4	10993	9							
01	88040 X	75627	-0-	-12413	-0-	3625	1	63599	3	Y	7404	9018	1			341
						259	4	8144	9							
02	79520 X	46645	-0-	-32875	-0-	3553	1	36830	3	Y	5572	5523	1			390
						133	4	6129	9							
03	88040 X	85792	-0-	-2248	-0-	5022	1	72777	3	Y	7138	6869	1			659
						141	4	7852	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA WELL #: W201H RRCID -> 288374 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81406 X	23946	-0-	-57460	-0-	4798	1	15874	3	N	2750	2955	1			462
						249	4	3025	9							
11	79926 X	79926	-0-	-0-	-0-	5918	1	63605	3	N	8978	8960	1			480
						527	4	9876	9							
12	81406 X	73181	-0-	-8225	-0-	5862	1	57442	3	N	8717	8757	1			440
						288	4	9589	9							
01	80290 X	73569	-0-	-6721	-0-	4290	1	60537	3	N	7785	7881	1			344
						178	4	8564	9							
02	DLQ G-10	70805	-0-	70805	70805	2758	1	59587	3	N	7504	6621	1			1227
						206	4	8254	9							
03	DLQ G-10	61128	-0-	61128	131933	3324	1	51044	3	N	6000	6367	1			860
						160	4	6600	9							

CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA WELL #: W101H RRCID -> 288459 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945

10	64791 X	64791	-0-	-0-	-0-	2038	1	47003	3	Y	14280	13803	1			711
						42	4	15708	9							
11	49950 X	47466	-0-	-2484	-0-	2651	1	33116	3	Y	10162	10034	1			839
						521	4	11178	9							
12	51615 X	20039	-0-	-31576	-0-	853	1	14317	3	Y	4395	4807	1			427
						34	4	4835	9							
01	55362 X	55362	-0-	-0-	-0-	2651	1	38637	3	Y	12254	11859	1			822
						595	4	13479	9							
02	49870 X	49870	-0-	-0-	-0-	2580	1	35311	3	Y	10708	10571	1			959
						200	4	11779	9							
*03	56227 X	56227	-0-	-0-	-0-	3185	1	39841	3	Y	11853	12056	1			756
						163	4	13038	9							

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: W102H RRCID -> 288467 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887

10	45240 X	45240	-0-	-0-	-0-	1	1	43167	3	Y	1520	1530	1			117
						400	4	1672	9							
11	42480 X	40602	-0-	-1878	-0-	36808	3	318	4	Y	3160	2871	1			406
						3476	9									
12	44237 X	41659	-0-	-2578	-0-	36187	3	1263	4	Y	3826	3752	1			480
						4209	9									
01	50411 X	50411	-0-	-0-	-0-	46847	3	324	4	Y	2945	3248	1			177
						3240	9									
02	39956 X	31885	-0-	-8071	-0-	28029	3	153	4	Y	3366	3264	1			279
						3703	9									
03	44237 X	33572	-0-	-10665	-0-	29732	3	12	4	Y	3480	3418	1			341
						3828	9									

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W108H RRCID -> 288477 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928

10	104780 X	101434	-0-	-3346	-0-	8068	1	74093	3	N	17434	18284	1			642
						96	4	19177	9							
11	101400 X	82270	-0-	-19130	-0-	4980	1	61312	3	N	14062	14032	1			672
						510	4	15468	9							
12	104780 X	68980	-0-	-35800	-0-	1587	1	53733	3	N	11845	11968	1			549
						630	4	13030	9							
01	103726 X	70058	-0-	-33668	-0-	699	1	53647	3	N	12800	13266	1			83
						1632	4	14080	9							
02	93688 X	49869	-0-	-43819	-0-	338	1	34872	3	N	12145	11754	1			474
						1299	4	13360	9							
03	101432 X	85455	-0-	-15977	-0-	2183	1	66024	3	N	15478	15550	1			402
						222	4	17026	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W103H RRCID -> 288481 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19623	X	13779	-0-	-5844	-0-	2415	1	8999	3	Y	2149	2195	1			286
							1	4	2364	9							
11	19170	X	13362	-0-	-5808	-0-	3118	1	6919	3	Y	3019	2777	1			528
							4	4	3321	9							
12	19809	X	13894	-0-	-5915	-0-	2000	1	8313	3	Y	3253	2852	1			929
							3	4	3578	9							
01	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	5163	1	13018	3	Y	3146	3695	1			380
							7	4	3461	9							
02	20865	X	20865	-0-	-0-	-0-	9112	1	9298	3	Y	2205	1994	1			591
							29	4	2426	9							
*03	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	4033	1	9505	3	Y	1957	1890	1			658
							27	4	2153	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W102H RRCID -> 288526 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39339	X	2829	-0-	-36510	-0-	539	1	1440	3	Y	357	289	1			208
							457	4	393	9							
11	38070	X	3919	-0-	-34151	-0-	703	1	3095	3	Y	3	210	1			1
							118	4	3	9							
12	20367	X	116	-0-	-20251	-0-	71	1	8	3	Y	21	13	1			9
							14	4	23	9							
01	9238	X	319	-0-	-8919	-0-	225	1	10	3	Y	1	6	1			4
							83	4	1	9							
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					Y	50					54
03	4061	X	1297	-0-	-2764	-0-	848	1	357	3	Y	27	69	1			12
							62	4	30	9							

STATE DOUG 56-T2-33X28 SA WELL #: W101H RRCID -> 288555 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41863	X	41863	-0-	-0-	-0-	28856	3	7	4	Y	11818	10995	1			836
							13000	9									
11	48285	X	48285	-0-	-0-	-0-	32220	3	14	4	Y	14592	14253	1			1175
							16051	9									
12	51215	X	51215	-0-	-0-	-0-	34941	3	288	4	Y	14533	14252	1			1456
							15986	9									
01	50440	X	50440	-0-	-0-	-0-	36873	3	126	4	Y	12219	13249	1			426
							13441	9									
02	39456	X	39456	-0-	-0-	-0-	24267	3	153	4	Y	13669	13246	1			849
							15036	9									
*03	39137	X	39137	-0-	-0-	-0-	25264	3	232	4	Y	12401	12670	1			580
							13641	9									

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W103H RRCID -> 288599 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21111	X	9078	-0-	-12033	-0-	1183	1	6706	3	Y	574	321	1			334
							558	4	631	9							
11	20430	X	9436	-0-	-10994	-0-	1402	1	6993	3	Y	790	745	1			379
							172	4	869	9							
12	10385	X	2008	-0-	-8377	-0-	953	1	403	3	Y	552	684	1			247
							45	4	607	9							
01	10385	X	2492	-0-	-7893	-0-	1951	1	21	3	Y	145	148	1			244
							360	4	160	9							
02	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	50					294
03	9765	X	1423	-0-	-8342	-0-	73	1	28	3	Y	1197	952	1			539
							5	4	1317	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W104H RRCID -> 288604 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40269	X	16210	-0-	-24059	-0-	4360	1	7981	3	Y	3507	3334	1			467
							11	4	3858	9							
11	25380	X	11776	-0-	-13604	-0-	2979	1	5461	3	Y	3026	2964	1			529
							7	4	3329	9							
12	14756	X	11584	-0-	-3172	-0-	1504	1	6432	3	Y	3314	2897	1			946
							3	4	3645	9							
01	18386	X	18386	-0-	-0-	-0-	4171	1	10462	3	Y	3407	3941	1			412
							5	4	3748	9							
02	14644	X	3543	-0-	-11101	-0-	920	1	1082	3	Y	1391	1430	1			373
							11	4	1530	9							
03	16213	X	3819	-0-	-12394	-0-	1077	1	1831	3	Y	809	910	1			272
							21	4	890	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71118	X	71118	-0-	-0-	-0-	55404	3	3	4	Y	14283	14380	1			384
							15711	9									
11	52999	X	52999	-0-	-0-	-0-	41228	3	16	4	Y	10686	10725	1			345
							11755	9									
12	50902	X	46194	-0-	-4708	-0-	36180	3	70	4	Y	9040	9025	1			360
							9944	9									
01	53307	X	53307	-0-	-0-	-0-	40640	3	368	4	Y	11181	11243	1			298
							12299	9									
02	50764	X	50764	-0-	-0-	-0-	39413	3	154	4	Y	10179	10017	1			460
							11197	9									
*03	58622	X	58622	-0-	-0-	-0-	45819	3	12803	9	Y	11639	11672	1			427

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: W102H RRCID -> 288822 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57712	X	57712	-0-	-0-	-0-	7285	1	42374	3	Y	7308	7678	1			310
							14	4	8039	9							
11	23872	X	23872	-0-	-0-	-0-	1475	1	19380	3	Y	2741	2894	1			157
							2	4	3015	9							
12	22941	X	22941	-0-	-0-	-0-	849	1	20137	3	Y	1777	1755	1			179
							1955	9									
01	50760	X	50760	-0-	-0-	-0-	3513	1	41376	3	Y	5336	5182	1			333
							1	4	5870	9							
02	38033	X	38033	-0-	-0-	-0-	2934	1	31718	3	Y	3066	3202	1			197
							8	4	3373	9							
*03	57057	X	57057	-0-	-0-	-0-	1487	1	49565	3	Y	5459	5223	1			433
							6005	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20 WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58063 X	46545	-0-	-11518	-0-	5785	1	31429	3	Y	7908	7747	1			216
						632	4	8699	9							
11	55863 X	55863	-0-	-0-	-0-	4248	1	42665	3	Y	8023	7959	1			280
						125	4	8825	9							
12	54994 X	37913	-0-	-17081	-0-	2420	1	26265	3	Y	8387	7650	1			1017
						2	4	9226	9							
01	54994 X	9512	-0-	-45482	-0-	374	1	6284	3	Y	2528	3214	1			331
						73	4	2781	9							
02	52136 X	39291	-0-	-12845	-0-	1295	1	28178	3	Y	8923	8540	1			714
						3	4	9815	9							
03	57722 X	33600	-0-	-24122	-0-	1993	1	25120	3	Y	5895	6114	1			495
						2	4	6485	9							

AUSTIN COX 57-T1-42X43 WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251

10	95294 X	77456	-0-	-17838	-0-	63230	3	14226	9	N	12933	13026	1			406
11	92220 X	68138	-0-	-24082	-0-	54724	3	3	4	N	12192	11962	1			636
						13411	9									
12	95294 X	67958	-0-	-27336	-0-	55565	3	130	4	N	11148	11050	1			734
						12263	9									
01	77469 X	57093	-0-	-20376	-0-	45778	3	294	4	N	10019	10090	1			663
						11021	9									
02	69972 X	18373	-0-	-51599	-0-	14640	3	4	4	N	3390	3871	1			182
						3729	9									
03	77469 X	48418	-0-	-29051	-0-	38894	3	3	4	N	8655	8675	1			162
						9521	9									

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	64176					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	64176					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	64176					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	64176					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64176					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64176					Y	-0-					-0-

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506

10	30814 X	12068	-0-	-18746	-0-	11067	3	206	4	Y	723	1170	1			134
						795	9									
11	29820 X	22138	-0-	-7682	-0-	18024	3	916	4	Y	2907	2749	1			292
						3198	9									
12	30814 X	21497	-0-	-9317	-0-	18048	3	586	4	Y	2603	2463	1			432
						2863	9									
01	23343 X	572	-0-	-22771	-0-	443	3	129	4	Y	-0-					432
02	21084 X	-0-	-0-	-21084	-0-					Y	-0-					432
03	22878 X	1336	-0-	-21542	-0-	20	3	1316	4	Y	-0-					432

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W108H RRCID -> 289016 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586

10	67766 X	2465	-0-	-65301	-0-	1025	3	220	4	Y	1109	1090	1			206
						1220	9									
11	16200 X	5937	-0-	-10263	-0-	4581	3	158	4	Y	1089	1186	1			109
						1198	9									
12	16740 X	3647	-0-	-13093	-0-	2667	3	151	4	Y	754	738	1			125
						829	9									
01	6262 X	446	-0-	-5816	-0-	336	3	110	4	Y	-0-					125
02	5656 X	-0-	-0-	-5656	-0-					Y	-0-					125
03	6138 X	936	-0-	-5202	-0-	790	3	146	4	Y	-0-					125

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73377	X	45902	-0-	-27475	-0-	36236	3	9666	9	Y	8787	8688	1			396
11	62250	X	21075	-0-	-41175	-0-	15596	3	5479	9	Y	4981	4953	1			424
12	68273	X	68273	-0-	-0-	-0-	55513	3	2	4	Y	11598	11579	1			443
							12758	9									
01	64877	X	64877	-0-	-0-	-0-	54126	3	10751	9	Y	9774	9815	1			402
02	53004	X	51955	-0-	-1049	-0-	43991	3	7964	9	Y	7240	7346	1			296
03	68262	X	35867	-0-	-32395	-0-	30392	3	2	4	Y	4975	4802	1			469
							5473	9									

LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81499	X	56899	-0-	-24600	-0-	45715	3	11184	9	Y	10167	10016	1			458
11	73260	X	18369	-0-	-54891	-0-	15634	3	2735	9	Y	2486	2732	1			212
12	67146	X	40426	-0-	-26720	-0-	33081	3	1	4	Y	6676	6633	1			255
							7344	9									
01	67146	X	60258	-0-	-6888	-0-	47837	3	12421	9	Y	11292	11083	1			464
02	60648	X	53882	-0-	-6766	-0-	43386	3	10496	9	Y	9542	9616	1			390
03	56885	X	45684	-0-	-11201	-0-	37456	3	2	4	Y	7478	7163	1			705
							8226	9									

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20212	X	16401	-0-	-3811	-0-	1966	1	10597	3	Y	3297	3225	1			347
							211	4	3627	9							
11	23370	X	21394	-0-	-1976	-0-	2009	1	13304	3	Y	5092	5074	1			365
							480	4	5601	9							
12	24149	X	18239	-0-	-5910	-0-	1199	1	11864	3	Y	4431	4305	1			491
							302	4	4874	9							
01	24149	X	19110	-0-	-5039	-0-	1699	1	12588	3	Y	4336	4489	1			338
							53	4	4770	9							
02	19964	X	12947	-0-	-7017	-0-	1147	1	7841	3	Y	3472	3227	1			583
							140	4	3819	9							
03	22103	X	15918	-0-	-6185	-0-	1473	1	10275	3	Y	3661	4010	1			234
							143	4	4027	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123504	X	97976	-0-	-25528	-0-	81838	3	204	4	N	14485	15585	1			1002
							15934	9									
11	103301	X	103301	-0-	-0-	-0-	83920	3	28	4	N	17594	17804	1			792
							19353	9									
12	96000	X	96000	-0-	-0-	-0-	77243	3	18757	9	N	17052	17434	1			410
01	97991	X	86442	-0-	-11549	-0-	67385	3	1183	4	N	16249	16229	1			430
							17874	9									
02	96404	X	30728	-0-	-65676	-0-	25968	3	208	4	N	4138	3952	1			616
							4552	9									
03	106733	X	89996	-0-	-16737	-0-	72775	3	95	4	N	15569	15362	1			823
							17126	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68659	X	68659	-0-	-0-	-0-	5470	1	54000	3	Y	7921	7888	1			292
							476	4	8713	9							
11	63390	X	48581	-0-	-14809	-0-	2057	1	42057	3	Y	3732	3717	1			307
							362	4	4105	9							
12	65503	X	53966	-0-	-11537	-0-	2559	1	45636	3	Y	5124	4719	1			712
							135	4	5636	9							
01	65503	X	45976	-0-	-19527	-0-	2655	1	38224	3	Y	4598	5000	1			310
							39	4	5058	9							
02	59164	X	42202	-0-	-16962	-0-	2099	1	35489	3	Y	4191	4079	1			422
							4	4	4610	9							
03	65503	X	49560	-0-	-15943	-0-	2347	1	42180	3	Y	4549	4614	1			357
							29	4	5004	9							

TBD 57-T1-41X32 WELL #: W101H RRCID -> 289493 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116715	X	89458	-0-	-27257	-0-	69640	3	172	4	Y	17860	17616	1			776
							19646	9									
11	94380	X	71263	-0-	-23117	-0-	55492	3	230	4	Y	14128	14558	1			346
							15541	9									
12	97526	X	81345	-0-	-16181	-0-	64166	3	417	4	Y	15238	14294	1			1290
							16762	9									
01	89466	X	47791	-0-	-41675	-0-	36881	3	176	4	Y	9758	10452	1			596
							10734	9									
02	80808	X	28287	-0-	-52521	-0-	21269	3	240	4	Y	6162	6461	1			297
							6778	9									
03	89466	X	58348	-0-	-31118	-0-	45291	3	305	4	Y	11593	11037	1			853
							12752	9									

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67115	X	52804	-0-	-14311	-0-	3689	1	42586	3	Y	5200	5263	1			331
							809	4	5720	9							
11	64950	X	33655	-0-	-31295	-0-	1167	1	27981	3	Y	4000	4128	1			203
							107	4	4400	9							
12	57939	X	17048	-0-	-40891	-0-	272	1	14606	3	Y	1694	1699	1			198
							307	4	1863	9							
01	57939	X	47710	-0-	-10229	-0-	512	1	40872	3	Y	5329	5037	1			490
							464	4	5862	9							
02	64842	X	64842	-0-	-0-	-0-	1307	1	58316	3	Y	4424	4765	1			149
							353	4	4866	9							
*03	62703	X	62703	-0-	-0-	-0-	1549	1	55001	3	Y	5545	5446	1			248
							53	4	6100	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W102H RRCID -> 289689 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64170	X	35522	-0-	-28648	-0-	32138	3	3384	9	Y	3076	3045	1			354
11	62100	X	40853	-0-	-21247	-0-	37116	3	4	4	Y	3394	3438	1			310
							3733	9									
12	48546	X	33700	-0-	-14846	-0-	30541	3	3159	9	Y	2872	2826	1			356
01	48546	X	32797	-0-	-15749	-0-	29969	3	2828	9	Y	2571	2628	1			299
02	40740	X	40740	-0-	-0-	-0-	37650	3	3090	9	Y	2809	2841	1			267
*03	47353	X	47353	-0-	-0-	-0-	43689	3	1	4	Y	3330	3291	1			306
							3663	9									

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W101H RRCID -> 289693 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10678 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50871 X	19757	-0-	-31114	-0-	16834	3	2923	9	Y	2657	2647	1			306
11	49230 X	31936	-0-	-17294	-0-	27587	3	4	4	Y	3950	3895	1			361
						4345	9									
12	44206 X	18801	-0-	-25405	-0-	15735	3	3066	9	Y	2787	2802	1			346
01	44206 X	8426	-0-	-35780	-0-	7207	3	1219	9	Y	1108	1325	1			129
02	30962 X	30962	-0-	-0-	-0-	25387	3	5575	9	Y	5068	4714	1			483
*03	33710 X	33710	-0-	-0-	-0-	27690	3	6020	9	Y	5473	5453	1			503

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W115H RRCID -> 289694 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50964 X	13978	-0-	-36986	-0-	11351	3	2627	9	Y	2388	2492	1			275
11	49320 X	29744	-0-	-19576	-0-	24297	3	3	4	Y	4949	4771	1			453
						5444	9									
12	38657 X	21307	-0-	-17350	-0-	17699	3	3608	9	Y	3280	3326	1			407
01	38657 X	22949	-0-	-15708	-0-	18559	3	4390	9	Y	3991	3933	1			465
02	27748 X	27440	-0-	-308	-0-	23335	3	4105	9	Y	3732	3842	1			355
*03	33725 X	33725	-0-	-0-	-0-	30671	3	3054	9	Y	2776	2876	1			255

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: W201H RRCID -> 289695 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85932 X	39699	-0-	-46233	-0-	35615	3	413	4	Y	3337	3068	1			410
						3671	9									
11	83010 X	43614	-0-	-39396	-0-	40235	3	53	4	Y	3024	3103	1			331
						3326	9									
12	71951 X	37626	-0-	-34325	-0-	35062	3	37	4	Y	2297	2056	1			572
						2527	9									
01	56296 X	19163	-0-	-37133	-0-	17837	3	195	4	Y	1028	1423	1			177
						1131	9									
*02	50848 X	10429	-0-	-40419	-0-	9678	3	36	4	Y	650	648	1			179
						715	9									
*03	56833 X	56833	-0-	-0-	-0-	52311	3	301	4	Y	3837	3541	1			475
						4221	9									

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: W201H RRCID -> 289696 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69440 X	61578	-0-	-7862	-0-	58513	3	32	4	Y	2757	2774	1			232
						3033	9									
11	67200 X	47391	-0-	-19809	-0-	44061	3	1146	4	Y	1985	2043	1			174
						2184	9									
12	69440 X	49944	-0-	-19496	-0-	46124	3	1271	4	Y	2317	2043	1			448
						2549	9									
01	61566 X	47048	-0-	-14518	-0-	43876	3	1	4	Y	2883	2979	1			352
						3171	9									
02	55608 X	39389	-0-	-16219	-0-	35749	3	583	4	Y	2779	2836	1			295
						3057	9									
03	61566 X	48049	-0-	-13517	-0-	45492	3	7	4	Y	2318	2196	1			417
						2550	9									

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: W108H RRCID -> 289697 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67611 X	55352	-0-	-12259	-0-	222	1	49535	3	Y	4687	4507	1			364
						439	4	5156	9							
11	65430 X	47603	-0-	-17827	-0-	194	1	42950	3	Y	3815	3821	1			358
						262	4	4197	9							
12	56141 X	44204	-0-	-11937	-0-	134	1	40060	3	Y	3527	3427	1			458
						130	4	3880	9							
01	55366 X	49679	-0-	-5687	-0-	692	1	44732	3	Y	3745	4021	1			182
						135	4	4120	9							
02	50008 X	42873	-0-	-7135	-0-	1152	1	37980	3	Y	3272	3257	1			197
						142	4	3599	9							
03	55366 X	48670	-0-	-6696	-0-	749	1	43703	3	Y	3702	3549	1			350
						146	4	4072	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W101H RRCID -> 289764 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W112H RRCID -> 289802 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W203H RRCID -> 289803 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W101H RRCID -> 289943 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W113H RRCID -> 290077 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W206H RRCID -> 290105 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87885	X	51217	-0-	-36668	-0-	3184	1	44223	3	Y	3297	3399	1			7
							183	4	3627	9							
11	109720	X	109720	-0-	-0-	-0-	4892	1	94709	3	Y	9184	8884	1			307
							17	4	10102	9							
12	129247	X	129247	-0-	-0-	-0-	4975	1	114481	3	Y	8876	8701	1			482
							27	4	9764	9							
01	136172	X	136172	-0-	-0-	-0-	4997	1	120219	3	Y	9644	9712	1			414
							348	4	10608	9							
02	109875	X	109875	-0-	-0-	-0-	4702	1	96508	3	Y	7362	7368	1			408
							567	4	8098	9							
03	87885	X	83799	-0-	-4086	-0-	3150	1	75434	3	Y	4649	4840	1			217
							101	4	5114	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W112H RRCID -> 290308 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70063	X	70063	-0-	-0-	-0-	279	1	61902	3	Y	6748	6727	0			137
							459	4	7423	9							
11	65250	X	49717	-0-	-15533	-0-	187	1	40638	3	Y	7895	7915	0			117
							207	4	8685	9							
12	72695	X	47487	-0-	-25208	-0-	135	1	40768	3	Y	5889	5935	0			71
							106	4	6478	9							
01	72695	X	40903	-0-	-31792	-0-	614	1	35307	3	Y	4453	4449	0			75
							84	4	4898	9							
02	65660	X	18754	-0-	-46906	-0-	427	1	16197	3	Y	1883	1917	0			41
							59	4	2071	9							
03	70060	X	15445	-0-	-54615	-0-	137	1	13599	3	Y	1521	1544	0			18
							36	4	1673	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W106H RRCID -> 290313 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76167	X	48512	-0-	-27655	-0-	202	1	44624	3	Y	3035	3018	0			62
							347	4	3339	9							
11	73710	X	45504	-0-	-28206	-0-	188	1	41493	3	Y	3265	3278	0			49
							231	4	3592	9							
12	57257	X	45036	-0-	-12221	-0-	136	1	41160	3	Y	3301	3310	0			40
							109	4	3631	9							
01	57257	X	43356	-0-	-13901	-0-	594	1	38950	3	Y	3360	3343	0			57
							116	4	3696	9							
02	45668	X	36973	-0-	-8695	-0-	1021	1	33264	3	Y	2353	2359	0			51
							100	4	2588	9							
03	48515	X	43336	-0-	-5179	-0-	696	1	39280	3	Y	2956	2971	0			36
							108	4	3252	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W105H RRCID -> 290328 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76353	X	51763	-0-	-24590	-0-	209	1	48290	3	Y	2577	2595	0			52
							429	4	2835	9							
11	74880	X	32595	-0-	-42285	-0-	117	1	28471	3	Y	3542	3541	0			53
							111	4	3896	9							
12	77376	X	60987	-0-	-16389	-0-	182	1	55076	3	Y	5073	5065	0			61
							149	4	5580	9							
01	77376	X	42183	-0-	-35193	-0-	433	1	38975	3	Y	2394	2415	0			40
							142	4	2633	9							
02	65716	X	28714	-0-	-37002	-0-	901	1	25365	3	Y	2175	2168	0			47
							55	4	2393	9							
03	60977	X	58794	-0-	-2183	-0-	965	1	54144	3	Y	3212	3220	0			39
							152	4	3533	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 8H RRCID -> 290331 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61033	X	61033	-0-	-0-	-0-	240	1	52959	3	Y	6739	6654	0			137
							421	4	7413	9							
11	56700	X	48701	-0-	-7999	-0-	193	1	42775	3	Y	4995	5058	0			74
							238	4	5495	9							
12	59768	X	51032	-0-	-8736	-0-	154	1	46017	3	Y	4293	4315	0			52
							139	4	4722	9							
01	61039	X	53657	-0-	-7382	-0-	717	1	46025	3	Y	6170	6118	0			104
							128	4	6787	9							
02	55132	X	46181	-0-	-8951	-0-	1232	1	40076	3	Y	4320	4330	0			94
							121	4	4752	9							
03	61039	X	49652	-0-	-11387	-0-	772	1	43843	3	Y	4468	4508	0			54
							122	4	4915	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 7H RRCID -> 290343 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224

10	63426	X	50445	-0-	-12981	-0-	208	1	45992	3	Y	3531	3499	0			72
							361	4	3884	9							
11	61380	X	47157	-0-	-14223	-0-	195	1	42916	3	Y	3464	3484	0			52
							236	4	3810	9							
12	63426	X	45514	-0-	-17912	-0-	139	1	41835	3	Y	3101	3115	0			38
							129	4	3411	9							
01	55831	X	45302	-0-	-10529	-0-	636	1	41116	3	Y	3123	3108	0			53
							115	4	3435	9							
02	46648	X	40645	-0-	-6003	-0-	1114	1	36395	3	Y	2752	2745	0			60
							109	4	3027	9							
03	50437	X	43204	-0-	-7233	-0-	707	1	40179	3	Y	2006	2042	0			24
							111	4	2207	9							

STATE FLOYD 33-96X45 WELL #: W104H RRCID -> 290368 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589

10	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	16315	3	5214	9	N	4740	4397	1			1148
11	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	13715	3	9	4	N	4021	4128	1			1041
							4423	9									
12	15345	X	14683	-0-	-662	-0-	11567	3	3116	9	N	2833	2875	1			999
01	21514	X	12861	-0-	-8653	-0-	9904	3	3	4	N	2685	2464	1			1220
							2954	9									
02	29360	X	29360	-0-	-0-	-0-	22349	3	606	4	N	5823	5830	1			1213
							6405	9									
*03	26218	X	26218	-0-	-0-	-0-	20205	3	4	4	N	5463	5373	1			1303
							6009	9									

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W106H RRCID -> 290387 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507

10	78864	X	48408	-0-	-30456	-0-	196	1	43115	3	Y	4316	4280	0			88
							349	4	4748	9							
11	76320	X	48858	-0-	-27462	-0-	198	1	43772	3	Y	4225	4250	0			63
							240	4	4648	9							
12	78864	X	47824	-0-	-31040	-0-	142	1	42805	3	Y	4319	4330	0			52
							126	4	4751	9							
01	61535	X	47295	-0-	-14240	-0-	648	1	42433	3	Y	3722	3711	0			63
							120	4	4094	9							
02	45808	X	41600	-0-	-4208	-0-	1130	1	36583	3	Y	3435	3423	0			75
							108	4	3779	9							
03	50499	X	19320	-0-	-31179	-0-	369	1	17596	3	Y	1178	1239	0			14
							59	4	1296	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W111H RRCID -> 290392 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80507	X	64132	-0-	-16375	-0-	266	1	58280	3	Y	4669	4636	0			95
							450	4	5136	9							
11	77910	X	65104	-0-	-12806	-0-	267	1	58659	3	Y	5310	5326	0			79
							337	4	5841	9							
12	80228	X	55265	-0-	-24963	-0-	168	1	50733	3	Y	3855	3887	0			47
							123	4	4241	9							
01	72168	X	48780	-0-	-23388	-0-	770	1	44296	3	Y	3266	3258	0			55
							121	4	3593	9							
02	60872	X	56078	-0-	-4794	-0-	1516	1	49639	3	Y	4339	4300	0			94
							150	4	4773	9							
03	67270	X	58783	-0-	-8487	-0-	961	1	54006	3	Y	3334	3388	0			40
							149	4	3667	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W110H RRCID -> 290403 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100068	X	65652	-0-	-34416	-0-	257	1	57020	3	Y	7222	7163	0			147
							431	4	7944	9							
11	96840	X	55351	-0-	-41489	-0-	232	1	50924	3	Y	3557	3651	0			53
							282	4	3913	9							
12	79360	X	53253	-0-	-26107	-0-	152	1	46108	3	Y	6248	6225	0			76
							120	4	6873	9							
01	65658	X	52239	-0-	-13419	-0-	683	1	44270	3	Y	6505	6472	0			109
							130	4	7156	9							
02	59304	X	48203	-0-	-11101	-0-	1213	1	39418	3	Y	6775	6737	0			147
							119	4	7453	9							
03	65658	X	57598	-0-	-8060	-0-	816	1	46245	3	Y	9464	9497	0			114
							127	4	10410	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W115H RRCID -> 290408 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75113	X	63850	-0-	-11263	-0-	233	1	51364	3	Y	10767	10665	0			219
							409	4	11844	9							
11	70140	X	57962	-0-	-12178	-0-	208	1	45978	3	Y	10475	10538	0			156
							253	4	11523	9							
12	72447	X	52294	-0-	-20153	-0-	148	1	44363	3	Y	6955	7027	0			84
							132	4	7651	9							
01	72385	X	42508	-0-	-29877	-0-	583	1	37893	3	Y	3566	3590	0			60
							109	4	3923	9							
02	65380	X	37350	-0-	-28030	-0-	1101	1	35549	3	Y	539	587	0			12
							107	4	593	9							
03	63860	X	47735	-0-	-16125	-0-	765	1	42518	3	Y	3940	3904	0			48
							118	4	4334	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W201H RRCID -> 290425 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65782	X	57218	-0-	-8564	-0-	238	1	52426	3	Y	3757	3707	0			76
							421	4	4133	9							
11	63660	X	53015	-0-	-10645	-0-	220	1	48466	3	Y	3690	3711	0			55
							270	4	4059	9							
12	64387	X	51679	-0-	-12708	-0-	154	1	46440	3	Y	4495	4496	0			54
							140	4	4945	9							
01	57877	X	52337	-0-	-5540	-0-	714	1	46960	3	Y	4117	4102	0			69
							134	4	4529	9							
02	51688	X	48337	-0-	-3351	-0-	1334	1	43397	3	Y	3159	3159	0			69
							131	4	3475	9							
03	57226	X	50713	-0-	-6513	-0-	839	1	47132	3	Y	2374	2414	0			29
							131	4	2611	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W108H RRCID -> 290446 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9885 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55382	X	55382	-0-	-0-	-0-	208	1	46291	3	Y	7758	7671	0			157
							349	4	8534	9							
11	44640	X	41520	-0-	-3120	-0-	158	1	34418	3	Y	6134	6200	0			91
							197	4	6747	9							
12	51167	X	51167	-0-	-0-	-0-	143	1	42932	3	Y	7242	7245	0			88
							126	4	7966	9							
01	55397	X	46223	-0-	-9174	-0-	589	1	38733	3	Y	6178	6162	0			104
							105	4	6796	9							
02	50036	X	44381	-0-	-5655	-0-	1127	1	36720	3	Y	5839	5816	0			127
							111	4	6423	9							
03	55397	X	45356	-0-	-10041	-0-	698	1	39511	3	Y	4579	4651	0			55
							110	4	5037	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W111H RRCID -> 290448 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9198 - 17087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97829	X	97829	-0-	-0-	-0-	384	1	86972	3	Y	8971	8856	0			182
							605	4	9868	9							
11	64261	X	64261	-0-	-0-	-0-	254	1	55968	3	Y	7080	7157	0			105
							251	4	7788	9							
12	80410	X	80410	-0-	-0-	-0-	233	1	70201	3	Y	8882	8879	0			108
							206	4	9770	9							
01	97836	X	42055	-0-	-55781	-0-	677	1	34472	3	Y	6180	6184	0			104
							108	4	6798	9							
02	88368	X	63473	-0-	-24895	-0-	1677	1	54232	3	Y	6728	6686	0			146
							163	4	7401	9							
03	97836	X	47682	-0-	-50154	-0-	733	1	43124	3	Y	3375	3480	0			41
							112	4	3713	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W110H RRCID -> 290449 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9999 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100316	X	82451	-0-	-17865	-0-	327	1	72831	3	Y	7994	7918	0			162
							500	4	8793	9							
11	97080	X	42816	-0-	-54264	-0-	169	1	37230	3	Y	4721	4813	0			70
							224	4	5193	9							
12	95294	X	63263	-0-	-32031	-0-	183	1	55146	3	Y	7067	7051	0			86
							160	4	7774	9							
01	95294	X	56489	-0-	-38805	-0-	819	1	54480	3	Y	936	1006	0			16
							160	4	1030	9							
02	74480	X	32226	-0-	-42254	-0-	874	1	30878	3	Y	330	339	0			7
							111	4	363	9							
03	82460	X	40572	-0-	-41888	-0-	547	1	36112	3	Y	3481	3446	0			42
							84	4	3829	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 9H RRCID -> 290458 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9933 - 17278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49434	X	49434	-0-	-0-	-0-	197	1	43799	3	Y	4640	4585	0			94
							334	4	5104	9							
11	45510	X	41237	-0-	-4273	-0-	166	1	36600	3	Y	3880	3916	0			58
							203	4	4268	9							
12	47027	X	36589	-0-	-10438	-0-	113	1	33815	3	Y	2326	2356	0			28
							102	4	2559	9							
01	49445	X	39216	-0-	-10229	-0-	543	1	35243	3	Y	3028	3005	0			51
							99	4	3331	9							
02	44660	X	33410	-0-	-11250	-0-	918	1	29894	3	Y	2280	2281	0			50
							90	4	2508	9							
03	49445	X	33724	-0-	-15721	-0-	580	1	32640	3	Y	375	420	0			5
							91	4	413	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W109H RRCID -> 290466 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9667 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72372	X	72372	-0-	-0-	-0-	269	1	60053	3	Y	10560	10428	0			214
							434	4	11616	9							
11	56880	X	49238	-0-	-7642	-0-	188	1	40837	3	Y	7254	7360	0			108
							234	4	7979	9							
12	58776	X	57464	-0-	-1312	-0-	160	1	48333	3	Y	8027	8038	0			97
							141	4	8830	9							
01	72385	X	55702	-0-	-16683	-0-	708	1	47304	3	Y	6870	6851	0			116
							133	4	7557	9							
02	65380	X	53061	-0-	-12319	-0-	1371	1	44372	3	Y	6533	6507	0			142
							132	4	7186	9							
03	72385	X	56900	-0-	-15485	-0-	887	1	50029	3	Y	5314	5392	0			64
							139	4	5845	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W107H RRCID -> 290516 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9782 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47273	X	47273	-0-	-0-	-0-	184	1	40772	3	Y	5441	5397	0			110
							332	4	5985	9							
11	46800	X	40645	-0-	-6155	-0-	159	1	35094	3	Y	4716	4756	0			70
							204	4	5188	9							
12	48856	X	48856	-0-	-0-	-0-	143	1	43128	3	Y	4962	4972	0			60
							127	4	5458	9							
01	48391	X	45164	-0-	-3227	-0-	602	1	40215	3	Y	3844	3839	0			65
							119	4	4228	9							
02	43708	X	42747	-0-	-961	-0-	1158	1	37524	3	Y	3594	3581	0			78
							112	4	3953	9							
03	48856	X	47263	-0-	-1593	-0-	770	1	43129	3	Y	2949	2991	0			36
							120	4	3244	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 290526 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68479	X	20775	-0-	-47704	-0-	13797	3	556	4	N	5838	5332	1			1159
							6422	9									
11	53460	X	43025	-0-	-10435	-0-	30571	3	29	4	N	11295	11777	1			677
							12425	9									
12	55242	X	13755	-0-	-41487	-0-	12730	3	5	4	Y	927	705	1			899
							1020	9									
01	55242	X	23382	-0-	-31860	-0-	17262	3	137	4	Y	5439	6161	1			177
							5983	9									
02	40152	X	21	-0-	-40131	-0-	7	3	14	9	Y	13	189	1			1
03	44454	X	31333	-0-	-13121	-0-	23083	3	187	4	Y	7330	7203	1			128
							8063	9									

STATE TUNSTILL 56-T2-15X10 WELL #: W201H RRCID -> 290576 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98084	X	77158	-0-	-20926	-0-	2730	1	64143	3	Y	9265	8984	1			461
							93	4	10192	9							
11	93600	X	43189	-0-	-50411	-0-	1611	1	34055	3	Y	6737	6642	1			556
							112	4	7411	9							
12	84909	X	75109	-0-	-9800	-0-	4962	1	59455	3	Y	9668	9286	1			938
							57	4	10635	9							
01	84909	X	50327	-0-	-34582	-0-	2433	1	39859	3	Y	6672	7162	1			448
							696	4	7339	9							
02	69692	X	62574	-0-	-7118	-0-	4152	1	50007	3	Y	7393	7179	1			662
							283	4	8132	9							
03	77159	X	59448	-0-	-17711	-0-	3421	1	48348	3	Y	6745	6977	1			430
							259	4	7420	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: W208H RRCID -> 291158 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76384	X	64293	-0-	-12091	-0-	6691	1	47666	3	Y	8915	8799	1			590
							129	4	9807	9							
11	73920	X	55487	-0-	-18433	-0-	4675	1	42302	3	Y	7680	7734	1			536
							62	4	8448	9							
12	69409	X	50988	-0-	-18421	-0-	3622	1	39175	3	Y	7122	6962	1			696
							357	4	7834	9							
01	69409	X	57820	-0-	-11589	-0-	5887	1	43949	3	Y	7207	7431	1			472
							56	4	7928	9							
02	60060	X	48544	-0-	-11516	-0-	5925	1	35046	3	Y	6122	6284	1			310
							839	4	6734	9							
03	64294	X	36162	-0-	-28132	-0-	3396	1	27760	3	Y	4491	4684	1			117
							66	4	4940	9							

SHIRLEY 58-T2-13 WELL #: W208H RRCID -> 291159 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93217	X	86769	-0-	-6448	-0-	344	1	75725	3	Y	9173	9110	0			186
							610	4	10090	9							
11	90210	X	85875	-0-	-4335	-0-	296	1	66502	3	Y	16999	16932	0			253
							378	4	18699	9							
12	93217	X	84116	-0-	-9101	-0-	231	1	69501	3	Y	12891	12988	0			156
							204	4	14180	9							
01	93217	X	79999	-0-	-13218	-0-	978	1	64177	3	Y	13325	13257	0			224
							186	4	14658	9							
02	84196	X	76588	-0-	-7608	-0-	1732	1	56160	3	Y	16843	16700	0			367
							169	4	18527	9							
03	88753	X	69492	-0-	-19261	-0-	1061	1	61373	3	Y	6262	6553	0			76
							170	4	6888	9							

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: W206FH RRCID -> 291363 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156953	X	108328	-0-	-48625	-0-	95650	3	128	4	Y	11409	11063	1			512
							12550	9									
11	151890	X	129613	-0-	-22277	-0-	114705	3	7	4	Y	13546	13831	1			227
							14901	9									
12	156953	X	102044	-0-	-54909	-0-	90803	3	11241	9	Y	10219	10235	1			211
01	137609	X	61722	-0-	-75887	-0-	53571	3	42	4	Y	7372	7042	1			541
							8109	9									
02	120960	X	107062	-0-	-13898	-0-	93315	3	13747	9	Y	12497	12515	1			523
03	133920	X	85203	-0-	-48717	-0-	74926	3	61	4	Y	9287	9355	1			455
							10216	9									

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: X103FH RRCID -> 291406 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72602	X	58048	-0-	-14554	-0-	41706	3	45	4	Y	14815	14327	1			665
							16297	9									
11	70260	X	69344	-0-	-916	-0-	53173	3	3	4	Y	14698	15116	1			247
							16168	9									
12	72602	X	40760	-0-	-31842	-0-	26707	3	14053	9	Y	12775	12759	1			263
01	72602	X	31925	-0-	-40677	-0-	22699	3	11	4	Y	8377	8025	1			615
							9215	9									
02	64708	X	64570	-0-	-138	-0-	53442	3	11128	9	Y	10116	10308	1			423
03	71641	X	30875	-0-	-40766	-0-	23519	3	10	4	Y	6678	6774	1			327
							7346	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DOUG 56-T2-33X28 WELL #: W203H RRCID -> 291444 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129301 X	108754	-0-	-20547	-0-	93244	3	22	4	N	14080	13681	1			943
						15488	9									
11	125130 X	106315	-0-	-18815	-0-	91443	3	33	4	N	13490	13690	1			743
						14839	9									
12	129301 X	79492	-0-	-49809	-0-	71064	3	178	4	N	7500	6806	1			1437
						8250	9									
01	129301 X	107433	-0-	-21868	-0-	93372	3	39	4	N	12747	13269	1			915
						14022	9									
02	116788 X	56902	-0-	-59886	-0-	47558	3	2	4	N	8493	8631	1			777
						9342	9									
03	109864 X	70816	-0-	-39048	-0-	57980	3	233	4	N	11457	11569	1			665
						12603	9									

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: W201H RRCID -> 291681 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467

10	0	88880	-0-	88880	422064	6021	1	70668	3	Y	11019	11135	1			308
						70	4	12121	9							
11	505056 X	82992	-0-	-422064	-0-	5943	1	67162	3	Y	8926	8881	1			353
						68	4	9819	9							
12	88660 X	79492	-0-	-9168	-0-	5946	1	62774	3	Y	9495	9509	1			339
						327	4	10445	9							
01	88660 X	52044	-0-	-36616	-0-	3787	1	40936	3	Y	6433	6555	1			217
						245	4	7076	9							
02	80080 X	39849	-0-	-40231	-0-	1408	1	33912	3	Y	4100	3993	1			324
						19	4	4510	9							
03	88660 X	68095	-0-	-20565	-0-	2765	1	57080	3	Y	7474	7541	1			257
						29	4	8221	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W101H RRCID -> 292033 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10176 - 19989

10	0	-0-	-0-	-0-	380749					Y	983	1396	0			20
11	0	164847	-0-	164847	545596	570	1	132016	3	Y	28637	28231	0			426
						760	4	31501	9							
12	0	175992	-0-	175992	721588	489	1	146804	3	Y	25695	25810	0			311
						434	4	28265	9							
*01	843906 X	122318	-0-	-721588	-0-	1669	1	102960	3	Y	15893	15937	0			267
						207	4	17482	9							
02	189028 X	20163	-0-	-168865	-0-	455	1	15398	3	Y	3851	4034	0			84
						74	4	4236	9							
03	209281 X	112951	-0-	-96330	-0-	1682	1	97974	3	Y	11844	11785	0			143
						267	4	13028	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W114H RRCID -> 292040 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10042 - 19761

10	0	-0-	-0-	-0-	362742					Y	32266	32027	0			655
11	0	191794	-0-	191794	554536	621	1	144520	3	Y	41692	41727	0			620
						792	4	45861	9							
12	0	162775	-0-	162775	717311	421	1	127438	3	Y	31394	31634	0			380
						383	4	34533	9							
*01	862051 X	144740	-0-	-717311	-0-	1785	1	120155	3	Y	20382	20419	0			343
						380	4	22420	9							
02	189028 X	137404	-0-	-51624	-0-	3559	1	113493	3	Y	18190	18137	0			396
						343	4	20009	9							
03	209281 X	119528	-0-	-89753	-0-	1949	1	108041	3	Y	8394	8689	0			101
						305	4	9233	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W115H RRCID -> 292059 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10050 - 19769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	271223					Y	870	1151	0			18
11	0		156414	-0-	156414	427637	518	1	119827	3	Y	32137	31677	0			478
							718	4	35351	9							
12	0		170974	-0-	170974	598611	457	1	137234	3	Y	29889	30005	0			362
							405	4	32878	9							
*01	734411	X	135800	-0-	-598611	-0-	1614	1	110819	3	Y	20944	20954	0			352
							329	4	23038	9							
02	147896	X	56682	-0-	-91214	-0-	1133	1	44564	3	Y	9827	9965	0			214
							175	4	10810	9							
03	163742	X	119929	-0-	-43813	-0-	1739	1	101401	3	Y	15008	15041	0			181
							280	4	16509	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W102H RRCID -> 292060 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10171 - 20096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	401472					Y	1138	1662	0			23
11	0		215231	-0-	215231	616703	752	1	173638	3	Y	36203	35688	0			538
							1018	4	39823	9							
12	0		209908	-0-	209908	826611	572	1	171679	3	Y	33766	33895	0			409
							514	4	37143	9							
*01	1036753	X	210142	-0-	-826611	-0-	2226	1	143013	3	Y	58635	58057	0			987
							404	4	64499	9							
02	191520	X	127365	-0-	-64155	-0-	2995	1	94745	3	Y	26716	27122	0			581
							237	4	29388	9							
03	212040	X	76009	-0-	-136031	-0-	1234	1	55028	3	Y	17833	18199	0			215
							131	4	19616	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W103H RRCID -> 292061 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10254 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	337117					Y	-0-	475	0			-0-
11	0		157260	-0-	157260	494377	521	1	122489	3	Y	30470	30017	0			453
							733	4	33517	9							
12	0		208606	-0-	208606	702983	586	1	177218	3	Y	27592	27711	0			334
							451	4	30351	9							
*01	862254	X	159271	-0-	-702983	-0-	1821	1	137553	3	Y	17718	17754	0			298
							407	4	19490	9							
*02	174580	X	134260	-0-	-40320	-0-	3615	1	117900	3	Y	11262	11315	0			245
							357	4	12388	9							
03	193285	X	141568	-0-	-51717	-0-	2192	1	123388	3	Y	14223	14296	0			172
							343	4	15645	9							

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W206H RRCID -> 292067 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10604 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		118077	-0-	118077	118077	406	1	101757	3	Y	13962	13775	0			187
							556	4	15358	9							
*09	0		148793	-0-	148793	266870	318	1	132563	3	Y	13945	13991	0			141
							572	4	15340	9							
*10	0		72941	-0-	72941	339811	293	1	67256	3	Y	4641	4688	0			94
							287	4	5105	9							
*11	0		70611	-0-	70611	410422	292	1	64534	3	Y	4929	4950	0			73
							363	4	5422	9							
*12	0		69087	-0-	69087	479509	211	1	63221	3	Y	4973	4986	0			60
							185	4	5470	9							
*01	544454	X	64945	-0-	-479509	-0-	921	1	59404	3	Y	4053	4045	0			68
							162	4	4458	9							
*02	66640	X	55750	-0-	-10890	-0-	1560	1	50969	3	Y	2788	2795	0			61
							154	4	3067	9							
03	73780	X	55940	-0-	-17840	-0-	923	1	52210	3	Y	2424	2456	0			29
							141	4	2666	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W113H RRCID -> 292103 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10142 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		169475	-0-	169475	532330	553	1	132299	3	Y	32783	32748	0			665
							562	4	36061	9							
11	0		121719	-0-	121719	654049	395	1	93173	3	Y	25073	25365	0			373
							571	4	27580	9							
12	0		212845	-0-	212845	866894	574	1	172502	3	Y	35684	35625	0			432
							517	4	39252	9							
*01	1025313	X	158419	-0-	-866894	-0-	1828	1	131953	3	Y	22051	22112	0			371
							382	4	24256	9							
*02	168000	X	105778	-0-	-62222	-0-	2669	1	85667	3	Y	15638	15669	0			340
							240	4	17202	9							
03	186000	X	45921	-0-	-140079	-0-	839	1	39064	3	Y	5355	5630	0			65
							127	4	5891	9							

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: W203H RRCID -> 292302 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10457 - 14956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		76613	-0-	76613	76613	267	1	68189	3	Y	7075	6980	0			95
							374	4	7783	9							
09	0		105283	-0-	105283	181896	231	1	96455	3	Y	7435	7455	0			75
							418	4	8179	9							
10	0		92308	-0-	92308	274204	363	1	83200	3	Y	7628	7548	0			155
							354	4	8391	9							
11	0		92789	-0-	92789	366993	375	1	82833	3	Y	8287	8319	0			123
							465	4	9116	9							
12	0		84407	-0-	84407	451400	253	1	75519	3	Y	7649	7679	0			93
							221	4	8414	9							
*01	528114	X	76714	-0-	-451400	-0-	1064	1	67356	3	Y	7376	7345	0			124
							180	4	8114	9							
02	76832	X	71818	-0-	-5014	-0-	1882	1	61279	3	Y	7704	7660	0			168
							183	4	8474	9							
03	85064	X	72303	-0-	-12761	-0-	1166	1	65899	3	Y	4599	4711	0			56
							179	4	5059	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 WELL #: W111H RRCID -> 292310 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10134 - 19897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		97224	-0-	97224	97224	256	1	73078	3	Y	21373	21087	0			286
							380	4	23510	9							
09	0		252496	-0-	252496	349720	448	1	183825	3	Y	61293	60959	0			620
							801	4	67422	9							
10	0		88821	-0-	88821	438541	285	1	65185	3	Y	20973	21167	0			426
							281	4	23070	9							
11	0		136353	-0-	136353	574894	439	1	102892	3	Y	29436	29424	0			438
							642	4	32380	9							
12	0		210280	-0-	210280	785174	545	1	163796	3	Y	41320	41258	0			500
							487	4	45452	9							
*01	944517	X	159343	-0-	-785174	-0-	1783	1	126648	3	Y	27757	27790	0			467
							379	4	30533	9							
02	159600	X	130954	-0-	-28646	-0-	3153	1	102578	3	Y	22647	22621	0			493
							311	4	24912	9							
03	176700	X	123184	-0-	-53516	-0-	1841	1	103149	3	Y	16279	16575	0			197
							287	4	17907	9							

BRIGHAM OPERATING, LLC 092825
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11036 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	131440	X	101642	-0-	-29798	-0-	75243	3	26399	9	Y	23999	23908	0			91
01	131440	X	109969	-0-	-21471	-0-	81847	3	28122	9	Y	25565	25386	0			270
02	118720	X	93618	-0-	-25102	-0-	68468	3	25150	9	Y	22864	22794	0			340
03	131440	X	104300	-0-	-27140	-0-	79510	3	24790	9	Y	22536	22688	0			188

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BRIGHAM OPERATING, LLC //CONT.// 092825
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10976 - 16100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	33636	-0-	33636	33636	24297	3	9339	9	Y	8490	7593	0			897
11	SHUT IN	37888	-0-	37888	71524	27459	3	10429	9	Y	9481	10061	0			317
12	126642 X	55118	-0-	-71524	-0-	40320	3	14798	9	Y	13453	13402	0			368
01	76694 X	70879	-0-	-5815	-0-	52478	3	18401	9	Y	16728	16611	0			485
02	69272 X	58124	-0-	-11148	-0-	41401	3	16723	9	Y	15203	15155	0			533
03	76694 X	67501	-0-	-9193	-0-	50629	3	16872	9	Y	15338	15441	0			430

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLON (PERMIAN) LLC 124807
RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

10	10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	16	429	1			8
11	9630 X	6172	-0-	-3458	-0-	600	1	4827	3	Y	556	424	1			140
						133	4	612	9							
12	5146 X	2453	-0-	-2693	-0-	620	1	1061	3	Y	639	608	1			171
						69	4	703	9							
01	5146 X	1594	-0-	-3552	-0-	615	1	442	3	Y	369	394	0			146
						131	4	406	9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	477	203	0	1	8	419
03	DLQ G-10	4354	-0-	4354	4354	600	1	2618	3	Y	848	848	0			419
						203	4	933	9							

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1788	3	91	9	N	83					388
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1950	3	95	9	N	86	180	1			294
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	973	3	53	9	N	48					342
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					342
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					342
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					342

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	569	3	134	9	N	122					329
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	727	3	125	9	N	114	169	1			274
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	448	3	122	9	N	111					385
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	355	3	83	9	N	75	173	1			287
*02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	540	3	89	9	N	81					368
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	556	3	108	9	N	98	181	1			285

MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

10	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	7043	3	1120	9	N	1018	1085	1			526
11	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4164	3	520	9	N	473	737	1			262
12	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	4856	3	784	9	N	713	718	1			257
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	2852	3	318	9	N	289	356	1			190
02	3808 X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					190
*03	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	9658	3	945	9	N	859	371	1			678

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			291
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2021

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

10	7812 X	618	-0-	-7194	-0-	534	3	84	9	N	76	56	0			349
11	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	14011	3	660	9	N	600	497	0			452
12	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	7973	3	573	9	N	521	529	0			444
01	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	10218	3	443	9	N	403	456	0			391
*02	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1341	3	86	9	N	78	73	0			396
03	9362 X	6632	-0-	-2730	-0-	6382	3	250	9	N	227	246	0			377

ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

10	2077 X	1807	-0-	-270	-0-	1616	3	191	9	N	174	183	1			159
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					159
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	62					221
01	1829 X	1391	-0-	-438	-0-	1241	3	150	9	N	136	152	1			205
*02	2800 N	5099	-0-	2299	2299	4541	3	558	9	N	507	353	1	4	8	355
*03	3100 N	17183	-0-	14083	16382	13125	3	2290	4	N	1607	1460	1			502
						1768	9									

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	2912	3	372	9	N	338	365	1			251
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
12	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	1887	3	330	9	N	300					551
01	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5244	3	524	9	N	476	740	1			287
*02	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6077	3	482	9	N	438	344	1	1	8	380
*03	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	1983	3	172	9	N	156	183	1			353

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648

10	62651 X	56352	-0-	-6299	-0-	53027	3	3325	9	Y	3023	2966	0	13	8	192
11	60600 X	54366	-0-	-6234	-0-	50987	3	3379	9	Y	3072	3042	0	2	8	220
12	61783 X	55040	-0-	-6743	-0-	51569	3	3471	9	Y	3155	3165	0	3	8	207
01	61783 X	53348	-0-	-8435	-0-	49281	3	678	4	Y	3081	3126	0	2	8	160
						3389	9									
02	50932 X	46862	-0-	-4070	-0-	41772	3	1843	4	Y	2952	2950	0	7	8	155
						3247	9									
03	56358 X	47986	-0-	-8372	-0-	45031	3	172	4	Y	2530	2536	0			149
						2783	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43152	X	40853	-0-	-2299	-0-	35506	3	5347	9	Y	4861	4765	0	18	8	282
11	41670	X	38307	-0-	-3363	-0-	33255	3	5052	9	Y	4593	4538	0	3	8	334
12	43059	X	39169	-0-	-3890	-0-	33631	3	60	4	Y	4980	4892	0	3	8	419
							5478	9									
01	42966	X	37774	-0-	-5192	-0-	32501	3	5273	9	Y	4794	4698	0	1	8	514
02	37212	X	34363	-0-	-2849	-0-	29955	3	4408	9	Y	4007	4088	0	8	8	425
03	40858	X	35884	-0-	-4974	-0-	30827	3	55	4	Y	4547	4622	0			350
							5002	9									

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063

10	35495	X	28941	-0-	-6554	-0-	26521	3	225	4	Y	1995	2114	0	10	8	155
							2195	9									
11	37736	X	37736	-0-	-0-	-0-	33570	3	336	4	Y	3482	3342	0	4	8	291
							3830	9									
12	38037	X	33799	-0-	-4238	-0-	29340	3	4459	9	Y	4054	4013	0	3	8	329
01	46148	X	46148	-0-	-0-	-0-	40737	3	5411	9	Y	4919	4892	0	2	8	354
*02	43949	X	43949	-0-	-0-	-0-	38548	3	483	4	Y	4471	4458	0	14	8	353
							4918	9									
*03	47764	X	47764	-0-	-0-	-0-	41353	3	383	4	Y	5480	5424	0			409
							6028	9									

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

10	44206	X	38928	-0-	-5278	-0-	36939	3	1989	9	N	1808	1598	0	12	8	379
11	40440	X	36597	-0-	-3843	-0-	34903	3	1694	9	N	1540	1561	0	1	8	357
12	40331	X	37159	-0-	-3172	-0-	35651	3	1508	9	N	1371	1556	0	2	8	170
01	40269	X	32353	-0-	-7916	-0-	30354	3	1999	9	N	1817	1718	0	1	8	268
02	35532	X	31605	-0-	-3927	-0-	29347	3	1190	4	N	971	873	0	6	8	360
							1068	9									
03	38936	X	34647	-0-	-4289	-0-	31394	3	1624	4	N	1481	1501	0			340
							1629	9									

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910

10	25420	X	6067	-0-	-19353	-0-	6065	3	2	4	Y	-0-	261	0			-0-
11	33137	X	33137	-0-	-0-	-0-	29870	3	43	4	Y	2931	2557	0	1	8	373
							3224	9									
12	22413	X	21430	-0-	-983	-0-	19532	3	1898	9	Y	1725	1795	0	2	8	301
01	21607	X	19950	-0-	-1657	-0-	17854	3	2096	9	Y	1905	1828	0	1	8	377
02	DLQ G-10		14462	-0-	14462	14462	12121	3	90	4	Y	2046	1865	0	7	8	551
							2251	9									
03	DLQ G-10		17642	-0-	17642	32104	15366	3	76	4	Y	2000	2249	0			302
							2200	9									

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

10	29853	X	13652	-0-	-16201	-0-	11601	3	5	4	Y	1860	1459	0	6	8	636
							2046	9									
11	28560	X	22208	-0-	-6352	-0-	18273	3	26	4	Y	3554	3736	0	2	8	452
							3909	9									
12	27838	X	25076	-0-	-2762	-0-	22175	3	2901	9	Y	2637	2625	0	4	8	460
01	26285	X	26285	-0-	-0-	-0-	23730	3	2555	9	Y	2323	2322	0	1	8	460
02	DLQ G-10		15419	-0-	15419	15419	14487	3	107	4	Y	750	1006	0	2	8	202
							825	9									
03	DLQ G-10		23411	-0-	23411	38830	21849	3	107	4	Y	1323	1325	0			200
							1455	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
FLEMING 13 WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30504	X	26938	-0-	-3566	-0-	26076	3	862	9	N	784	773	0	11	8	168
11	29010	X	24813	-0-	-4197	-0-	24105	3	708	9	N	644	505	0			307
12	29078	X	25160	-0-	-3918	-0-	24656	3	504	9	N	458	570	0	2	8	193
01	28458	X	25123	-0-	-3335	-0-	24498	3	625	9	N	568	538	0	2	8	221
02	25060	X	22197	-0-	-2863	-0-	21710	3	487	9	N	443	391	0	25	8	248
03	26939	X	24530	-0-	-2409	-0-	23856	3	674	9	N	613	640	0			221

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709

10	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	923	3	1	4	Y	122	121	0			2
							134	9									
11	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1730	3	20	9	Y	18	20	0			-0-
12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			Y	-0-					-0-
01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	1878	3	406	9	Y	369	356	0			13
*02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1423	3	2	4	Y	438	430	0	1	8	20
							482	9									
*03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	1537	3	825	9	Y	750	746	0			24

SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487

10	44677	X	44677	-0-	-0-	-0-	40941	3	3736	9	Y	3396	3291	0	16	8	376
11	43530	X	42560	-0-	-970	-0-	38889	3	3671	9	Y	3337	3365	0	2	8	346
12	44981	X	42688	-0-	-2293	-0-	39384	3	3304	9	Y	3004	2962	0	3	8	385
01	44981	X	42213	-0-	-2768	-0-	39026	3	3187	9	Y	2897	2896	0	1	8	385
02	40348	X	33152	-0-	-7196	-0-	30213	3	2939	9	Y	2672	2600	0	6	8	451
03	44671	X	41793	-0-	-2878	-0-	38712	3	3081	9	Y	2801	3131	0			121

SANDHU STATE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709

10	59675	X	54076	-0-	-5599	-0-	50930	3	3146	9	N	2860	2763	0	19	8	259
11	56640	X	51361	-0-	-5279	-0-	48497	3	2864	9	N	2604	2587	0			276
12	57257	X	52209	-0-	-5048	-0-	47925	3	1453	4	N	2574	2632	0	1	8	217
							2831	9									
01	56482	X	50518	-0-	-5964	-0-	47535	3	2983	9	N	2712	2582	0	1	8	346
02	49448	X	44269	-0-	-5179	-0-	41234	3	553	4	N	2256	2267	0			335
							2482	9									
03	54064	X	46808	-0-	-7256	-0-	44363	3	2445	9	N	2223	2129	0			429

SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167

10	18631	X	16820	-0-	-1811	-0-	14469	3	293	4	Y	1871	1885	0			236
							2058	9									
11	18030	X	16612	-0-	-1418	-0-	14392	3	188	4	Y	1847	1832	0			251
							2032	9									
12	18631	X	16802	-0-	-1829	-0-	14275	3	530	4	Y	1815	1874	0			192
							1997	9									
01	18166	X	16131	-0-	-2035	-0-	14269	3	1862	9	Y	1693	1696	0	1	8	188
02	15848	X	14868	-0-	-980	-0-	12412	3	877	4	Y	1435	1447	0	3	8	173
							1579	9									
*03	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	13796	3	1615	4	Y	1423	1461	0			135
							1565	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33728	X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	14	14	8			151
11	31410	X	2684	-0-	-28726	-0-	2221	3	17	4	N	405	553	0			3
							446	9									
12	39921	X	39921	-0-	-0-	-0-	38984	3	196	4	N	674	665	0			12
							741	9									
01	27900	X	7792	-0-	-20108	-0-	6813	3	86	4	N	812	806	0			18
							893	9									
02	17556	X	8195	-0-	-9361	-0-	6993	3	1202	9	N	1093	1078	0	1	8	32
*03	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	9308	3	2710	9	N	2464	2412	0			84

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33325	X	-0-	-0-	-33325	-0-					Y	-0-	45	1			6
11	32250	X	11351	-0-	-20899	-0-	7974	3	177	4	Y	2909	2693	0	1	8	221
							3200	9									
12	31527	X	11682	-0-	-19845	-0-	8124	3	8	4	Y	3227	3253	0	3	8	192
							3550	9									
01	18352	X	6758	-0-	-11594	-0-	3104	3	2	4	Y	3320	3307	0	1	8	204
							3652	9									
*02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	2287	3	18	4	Y	2914	2854	0	47	8	217
							3205	9									
*03	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	2741	3	3609	9	Y	3281	3290	0			208

CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20088	X	14628	-0-	-5460	-0-	13465	3	1163	9	N	1057	945	0			647
11	18510	X	15306	-0-	-3204	-0-	13942	3	188	4	N	1069	1248	0			468
							1176	9									
12	18104	X	15382	-0-	-2722	-0-	13555	3	618	4	N	1099	1121	0			446
							1209	9									
01	17267	X	15135	-0-	-2132	-0-	13855	3	146	4	N	1031	1119	0	1	8	357
							1134	9									
02	13216	X	12646	-0-	-570	-0-	10970	3	860	4	N	742	572	0	3	8	524
							816	9									
*03	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	13384	3	1459	4	N	1058	1110	0	9	8	463
							1164	9									

BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28520	X	24003	-0-	-4517	-0-	21428	3	2575	9	N	2341	2298	0	15	8	335
11	23130	X	22583	-0-	-547	-0-	19855	3	2728	9	N	2480	2523	0	2	8	290
12	25024	X	25024	-0-	-0-	-0-	22252	3	2772	9	N	2520	2438	0	3	8	369
01	23994	X	22803	-0-	-1191	-0-	20274	3	2529	9	N	2299	2416	0	1	8	251
02	21672	X	15916	-0-	-5756	-0-	13938	3	1978	9	N	1798	1673	0	5	8	371
03	25017	X	21276	-0-	-3741	-0-	18633	3	264	4	N	2163	2104	0			430
							2379	9									

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33167	X	33167	-0-	-0-	-0-	29088	3	4079	9	N	3708	3787	0	19	8	468
11	33042	X	33042	-0-	-0-	-0-	28414	3	4628	9	N	4207	4171	0	2	8	502
12	30076	X	30076	-0-	-0-	-0-	26251	3	3825	9	N	3477	3521	0	3	8	455
01	33170	X	29416	-0-	-3754	-0-	25563	3	3853	9	N	3503	3404	0	2	8	552
02	30828	X	23234	-0-	-7594	-0-	20243	3	2991	9	N	2719	2437	0	6	8	828
03	34131	X	27015	-0-	-7116	-0-	22191	3	1636	4	N	2898	3177	0			549
							3188	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40362 X	33171	-0-	-7191	-0-	28288	3	4883	9	N	4439	4432	0	16	8	167
11	37410 X	31223	-0-	-6187	-0-	26262	3	4961	9	N	4510	4507	0	3	8	167
12	37448 X	31068	-0-	-6380	-0-	26404	3	4664	9	N	4240	4181	0	3	8	223
01	36301 X	30207	-0-	-6094	-0-	25420	3	4787	9	N	4352	4149	0	2	8	424
02	32060 X	20147	-0-	-11913	-0-	17008	3	3139	9	N	2854	2225	0	5	8	1048
03	33170 X	20372	-0-	-12798	-0-	17122	3	80	4	N	2882	3291	0			639
						3170	9									

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

10	29939 X	29939	-0-	-0-	-0-	26025	3	3914	9	N	3558	3538	0	17	8	419
11	27338 X	27338	-0-	-0-	-0-	23676	3	111	4	N	3228	3237	0	2	8	408
						3551	9									
12	28260 X	28260	-0-	-0-	-0-	24554	3	3706	9	N	3369	3185	0	3	8	589
01	27498 X	27498	-0-	-0-	-0-	23941	3	3557	9	N	3234	3201	0	2	8	620
*02	23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	20240	3	3060	9	N	2782	2747	0	13	8	642
*03	26051 X	26051	-0-	-0-	-0-	22871	3	3180	9	N	2891	3109	0			424

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

10	38472 X	38472	-0-	-0-	-0-	33588	3	4884	9	Y	4440	4407	0	13	8	124
11	37192 X	37192	-0-	-0-	-0-	32529	3	4663	9	Y	4239	4241	0	2	8	120
12	38254 X	35856	-0-	-2398	-0-	30880	3	4976	9	Y	4524	4474	0	3	8	167
01	38471 X	30553	-0-	-7918	-0-	26389	3	4164	9	Y	3785	3811	0	1	8	140
02	34748 X	15223	-0-	-19525	-0-	12252	3	2971	9	Y	2701	2687	0	4	8	150
03	38471 X	22847	-0-	-15624	-0-	18503	3	4344	9	Y	3949	3944	0			155

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320

10	29357 X	28921	-0-	-436	-0-	24637	3	641	4	Y	3312	3351	0	8	8	177
						3643	9									
11	27840 X	26537	-0-	-1303	-0-	21001	3	2141	4	Y	3086	3080	0	2	8	181
						3395	9									
12	29357 X	27318	-0-	-2039	-0-	23465	3	190	4	Y	3330	3282	0	2	8	227
						3663	9									
01	29357 X	26341	-0-	-3016	-0-	22675	3	71	4	Y	3268	3254	0	5	8	236
						3595	9									
02	29092 X	21686	-0-	-7406	-0-	18175	3	1008	4	Y	2275	2312	0	4	8	195
						2503	9									
03	28923 X	25947	-0-	-2976	-0-	22053	3	521	4	Y	3066	3048	0			213
						3373	9									

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829

10	50375 X	44541	-0-	-5834	-0-	37951	3	320	4	Y	5700	5564	0	29	8	443
						6270	9									
11	48750 X	38231	-0-	-10519	-0-	32941	3	367	4	Y	4475	4538	0	6	8	374
						4923	9									
12	47523 X	32735	-0-	-14788	-0-	29184	3	3551	9	Y	3228	3337	0	3	8	262
01	46562 X	40476	-0-	-6086	-0-	36360	3	4116	9	Y	3742	3733	0	2	8	269
02	41636 X	37908	-0-	-3728	-0-	33638	3	466	4	Y	3458	3444	0	10	8	273
						3804	9									
03	44547 X	39953	-0-	-4594	-0-	36391	3	372	4	Y	2900	2957	0			216
						3190	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31221	X	31221	-0-	-0-	-0-	27105	3	875	4	Y	2946	2831	0	35	8	163
							3241	9									
11	31600	X	31600	-0-	-0-	-0-	26671	3	1192	4	Y	3397	3184	0	9	8	367
							3737	9									
12	31093	X	24231	-0-	-6862	-0-	21253	3	2978	9	Y	2707	2937	0	7	8	130
01	31217	X	30815	-0-	-402	-0-	26090	3	4725	9	Y	4295	4127	0	19	8	279
02	28196	X	25941	-0-	-2255	-0-	21791	3	725	4	Y	3114	2875	0	16	8	502
							3425	9									
03	31217	X	25808	-0-	-5409	-0-	23205	3	150	4	Y	2230	2558	0			174
							2453	9									

ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31124	X	29656	-0-	-1468	-0-	10	1	25820	3	Y	3465	3408	0	9	8	214
							14	4	3812	9							
11	29070	X	25027	-0-	-4043	-0-	9	1	21283	3	Y	3247	3223	0	1	8	237
							163	4	3572	9							
12	30039	X	23845	-0-	-6194	-0-	18	1	20030	3	Y	3427	3473	0	1	8	190
							27	4	3770	9							
01	29822	X	23311	-0-	-6511	-0-	8	1	19736	3	Y	3229	3179	0	1	8	239
							15	4	3552	9							
02	26796	X	20944	-0-	-5852	-0-	15	1	17011	3	Y	2967	3010	0	3	8	193
							654	4	3264	9							
03	29667	X	23679	-0-	-5988	-0-	17	1	18967	3	Y	2801	2815	0			179
							1614	4	3081	9							

WESTWAY 2122 WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37933	X	37933	-0-	-0-	-0-	35244	3	631	4	N	1871	1927	1	19	8	1079
							2058	9									
11	42328	X	42328	-0-	-0-	-0-	40087	3	2241	9	N	2037	2522	1			594
12	40920	X	26567	-0-	-14353	-0-	25101	3	1466	9	N	1333	1056	1	1	8	870
01	40920	X	27003	-0-	-13917	-0-	25577	3	1426	9	N	1296	1053	1	3	8	1110
02	39508	X	16819	-0-	-22689	-0-	15460	3	302	4	N	961	1235	1			836
							1057	9									
03	43741	X	32192	-0-	-11549	-0-	29483	3	1005	4	N	1549	1077	1			1308
							1704	9									

WOODSON 36 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 286081 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43927	X	43923	-0-	-4	-0-	37546	3	6377	9	Y	5797	5124	0	17	8	854
11	42510	X	40605	-0-	-1905	-0-	34513	3	404	4	Y	5171	5723	0	2	8	300
							5688	9									
12	43927	X	42702	-0-	-1225	-0-	36204	3	11	4	Y	5897	5922	0	4	8	271
							6487	9									
01	43927	X	34792	-0-	-9135	-0-	29561	3	99	4	Y	4665	4481	0	2	8	453
							5132	9									
02	39676	X	30948	-0-	-8728	-0-	26123	3	368	4	Y	4052	4014	0	7	8	484
							4457	9									
03	43927	X	39932	-0-	-3995	-0-	33868	3	23	4	Y	5492	5651	0			325
							6041	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
LANGFORD 98 ALLOC. B WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19003 X	16740	-0-	-2263	-0-	14573	3	2167	9	Y	1970	1843	0	9	8	191
11	17310 X	15615	-0-	-1695	-0-	13924	3	1691	9	Y	1537	1595	0	1	8	132
12	17887 X	15999	-0-	-1888	-0-	14051	3	1948	9	Y	1771	1737	0	2	8	164
01	17590 X	17590	-0-	-0-	-0-	15845	3	1745	9	Y	1586	1659	0	1	8	90
02	DLQ G-10	11006	-0-	11006	11006	9441	3	1565	9	Y	1423	1277	0	3	8	233
03	DLQ G-10	13162	-0-	13162	24168	11869	3	79	4	Y	1104	1189	0			148
						1214	9									

WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151

10	35590 X	35590	-0-	-0-	-0-	31424	3	4166	9	Y	3787	3403	0	11	8	558
11	32140 X	32140	-0-	-0-	-0-	28169	3	514	4	Y	3143	3516	0	2	8	183
						3457	9									
12	32635 X	32635	-0-	-0-	-0-	29136	3	14	4	Y	3168	3204	0	2	8	145
						3485	9									
01	31930 X	30491	-0-	-1439	-0-	26698	3	129	4	Y	3331	3152	0	1	8	323
						3664	9									
02	33012 X	29722	-0-	-3290	-0-	25356	3	512	4	Y	3504	3403	0	6	8	418
						3854	9									
03	35588 X	31452	-0-	-4136	-0-	28375	3	29	4	Y	2771	3025	0			164
						3048	9									

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

10	17856 X	17089	-0-	-767	-0-	15328	3	170	4	N	1446	1348	0	6	8	354
						1591	9									
11	17220 X	16185	-0-	-1035	-0-	14683	3	1502	9	N	1365	1436	0	1	8	282
12	17453 X	16135	-0-	-1318	-0-	14809	3	1326	9	N	1205	1199	0	1	8	287
01	17484 X	16242	-0-	-1242	-0-	14625	3	1617	9	N	1470	1435	0	1	8	321
02	15792 X	13887	-0-	-1905	-0-	12662	3	1225	9	N	1114	1072	0	3	8	360
03	16740 X	15554	-0-	-1186	-0-	14038	3	1516	9	N	1378	1265	0			473

ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990

10	31310 X	29800	-0-	-1510	-0-	26425	3	3375	9	Y	3068	3011	0	12	8	178
11	30840 X	26523	-0-	-4317	-0-	23409	3	3114	9	Y	2831	2801	0	2	8	206
12	31868 X	27980	-0-	-3888	-0-	24985	3	45	4	Y	2682	2660	0	2	8	226
						2950	9									
01	31868 X	24146	-0-	-7722	-0-	21360	3	2786	9	Y	2533	2487	0	1	8	271
02	28364 X	19017	-0-	-9347	-0-	16775	3	2242	9	Y	2038	2089	0	4	8	216
03	29791 X	26164	-0-	-3627	-0-	23286	3	41	4	Y	2579	2597	0			198
						2837	9									

LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245

10	42253 X	36341	-0-	-5912	-0-	31595	3	1383	4	N	3057	3008	0	18	8	290
						3363	9									
11	39570 X	35430	-0-	-4140	-0-	30997	3	1189	4	N	2949	3003	0	2	8	234
						3244	9									
12	38967 X	36712	-0-	-2255	-0-	33210	3	3502	9	N	3184	3100	0	3	8	315
01	37789 X	35323	-0-	-2466	-0-	32031	3	3292	9	N	2993	3016	0	2	8	290
02	34132 X	29763	-0-	-4369	-0-	26768	3	2995	9	N	2723	2733	0	7	8	273
03	36704 X	32511	-0-	-4193	-0-	29187	3	3324	9	N	3022	2916	0			379

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58218	X	53811	-0-	-4407	-0-	51412	3	624	4	N	1614	1418	0	15	8	349
							1775	9									
11	55560	X	51427	-0-	-4133	-0-	48739	3	1200	4	N	1353	1379	0	2	8	321
							1488	9									
12	54839	X	50848	-0-	-3991	-0-	49418	3	1430	9	N	1300	1450	0	3	8	168
01	54374	X	50722	-0-	-3652	-0-	49142	3	1580	9	N	1436	1380	0	1	8	223
02	48664	X	44352	-0-	-4312	-0-	42907	3	1445	9	N	1314	1308	0	6	8	223
03	50840	X	49362	-0-	-1478	-0-	46529	3	1352	4	N	1346	1234	0			335
							1481	9									

DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158

10	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	19334	3	1219	9	N	1108	1277	0			461
11	24211	X	24211	-0-	-0-	-0-	22621	3	96	4	N	1358	1406	0			413
							1494	9									
12	22824	X	22824	-0-	-0-	-0-	21427	3	1397	9	N	1270	1103	0			580
01	26928	X	26928	-0-	-0-	-0-	25226	3	1702	9	N	1547	1702	0	1	8	424
*02	27253	X	27253	-0-	-0-	-0-	24951	3	1084	4	N	1107	958	0	4	8	569
							1218	9									
*03	21339	X	21339	-0-	-0-	-0-	18245	3	1740	4	N	1231	1393	0			407
							1354	9									

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879

10	20863	X	10939	-0-	-9924	-0-	9033	3	1906	9	Y	1733	1702	0	7	8	410
11	17190	X	10100	-0-	-7090	-0-	8226	3	133	4	Y	1583	1579	0	1	8	413
							1741	9									
12	17391	X	14946	-0-	-2445	-0-	13079	3	1867	9	Y	1697	1783	0	2	8	325
01	20398	X	13670	-0-	-6728	-0-	11914	3	1756	9	Y	1596	1512	0			409
02	18424	X	11761	-0-	-6663	-0-	10296	3	1465	9	Y	1332	1425	0	3	8	313
03	14942	X	14228	-0-	-714	-0-	11701	3	717	4	Y	1645	1529	0			429
							1810	9									

ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101

10	49259	X	35093	-0-	-14166	-0-	57	1	30615	3	Y	4019	4001	0	12	8	332
							4421	9									
11	42810	X	33893	-0-	-8917	-0-	3	1	29742	3	Y	3771	3812	0	2	8	289
							4148	9									
12	42532	X	34271	-0-	-8261	-0-	1	1	30160	3	Y	3736	3710	0	3	8	312
							4110	9									
01	36270	X	33242	-0-	-3028	-0-	21	1	29329	3	Y	3538	3521	0	1	8	328
							3892	9									
02	31696	X	24859	-0-	-6837	-0-	22	1	22092	3	Y	2495	2646	0	5	8	172
							2745	9									
03	35092	X	33256	-0-	-1836	-0-	5	1	29367	3	Y	3531	3539	0			164
							3884	9									

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

10	25135	X	25135	-0-	-0-	-0-	22858	3	2277	9	Y	2070	1946	0	9	8	489
11	25590	X	18638	-0-	-6952	-0-	16499	3	267	4	Y	1702	1746	0	1	8	444
							1872	9									
12	26443	X	20171	-0-	-6272	-0-	17794	3	2377	9	Y	2161	2188	0	3	8	414
01	26443	X	17895	-0-	-8548	-0-	15939	3	1956	9	Y	1778	1735	0	1	8	456
02	23800	X	12621	-0-	-11179	-0-	10950	3	1671	9	Y	1519	1615	0	3	8	357
03	25141	X	15401	-0-	-9740	-0-	13201	3	810	4	Y	1264	1291	0			330
							1390	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30230	X	30230	-0-	-0-	-0-	11	1	25554	3	Y	4228	4128	0	11	8	261
							14	4	4651	9							
11	31163	X	31163	-0-	-0-	-0-	10	1	26837	3	Y	3750	3735	0	2	8	274
							191	4	4125	9							
12	34291	X	34291	-0-	-0-	-0-	23	1	30207	3	Y	3660	3729	0	2	8	203
							35	4	4026	9							
01	30225	X	27904	-0-	-2321	-0-	9	1	24090	3	Y	3444	3391	0	1	8	255
							17	4	3788	9							
*02	27835	X	27835	-0-	-0-	-0-	18	1	23456	3	Y	3259	3298	0	4	8	212
							776	4	3585	9							
03	30225	X	29253	-0-	-972	-0-	20	1	23058	3	Y	3921	3882	0			251
							1862	4	4313	9							

ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50320	X	50320	-0-	-0-	-0-	83	1	44588	3	Y	5135	5116	0	16	8	424
							5649	9									
11	49472	X	49472	-0-	-0-	-0-	5	1	43948	3	Y	5017	5054	0	2	8	385
							5519	9									
12	52111	X	51090	-0-	-1021	-0-	1	1	45477	3	Y	5102	5057	0	4	8	426
							5612	9									
01	52111	X	49171	-0-	-2940	-0-	32	1	43783	3	Y	4869	4842	0	2	8	451
							5356	9									
02	47068	X	36083	-0-	-10985	-0-	33	1	32603	3	Y	3134	3362	0	7	8	216
							3447	9									
03	51119	X	44791	-0-	-6328	-0-	7	1	39558	3	Y	4751	4747	0			220
							5226	9									

ZEMAN 40 ALLOC. D WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28520	X	28262	-0-	-258	-0-	45	1	24191	3	Y	3660	3625	0	11	8	302
							4026	9									
11	27510	X	27024	-0-	-486	-0-	3	1	23191	3	Y	3482	3516	0	1	8	267
							3830	9									
12	29236	X	29236	-0-	-0-	-0-	1	1	25131	3	Y	3731	3683	0	3	8	312
							4104	9									
01	28427	X	26953	-0-	-1474	-0-	17	1	23133	3	Y	3457	3447	0	1	8	321
							3803	9									
02	25536	X	21911	-0-	-3625	-0-	19	1	18551	3	Y	3037	3142	0	7	8	209
							3341	9									
03	29233	X	25893	-0-	-3340	-0-	4	1	22017	3	Y	3520	3566	0			163
							3872	9									

TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58487	X	58487	-0-	-0-	-0-	46197	3	6040	4	N	5682	5221	0	28	8	1033
							6250	9									
11	39999	X	39999	-0-	-0-	-0-	1050	1	28714	3	N	4003	4517	0	2	8	517
							5832	4	4403	9							
12	60162	X	60162	-0-	-0-	-0-	1085	1	52815	3	N	5693	5637	0	6	8	567
							6262	9									
01	61517	X	61517	-0-	-0-	-0-	1085	1	54030	3	N	5820	5790	0	3	8	594
							6402	9									
*02	48928	X	48928	-0-	-0-	-0-	980	1	42748	3	N	4727	4744	0	13	8	564
							5200	9									
*03	60757	X	60757	-0-	-0-	-0-	1085	1	53702	3	N	5427	5713	0			278
							5970	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38285	X	10642	-0-	-27643	-0-	8431	3	47	4	Y	1967	1973	0	4	8	124
							2164	9									
11	35760	X	17778	-0-	-17982	-0-	14086	3	180	4	Y	3193	3000	0	1	8	316
							3512	9									
12	36952	X	25164	-0-	-11788	-0-	21111	3	2	4	Y	3683	3692	0	2	8	305
							4051	9									
01	36952	X	26257	-0-	-10695	-0-	21849	3	46	4	Y	3965	3965	0	2	8	303
							4362	9									
02	14588	X	13271	-0-	-1317	-0-	10207	3	201	4	Y	2603	2496	0	4	8	406
							2863	9									
*03	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	11826	3	99	4	Y	2365	2626	0			145
							2602	9									

SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433

10	30163	X	29675	-0-	-488	-0-	25449	3	515	4	Y	3374	3427	0			425
							3711	9									
11	29190	X	29058	-0-	-132	-0-	25280	3	329	4	Y	3135	3134	0			426
							3449	9									
12	30163	X	30018	-0-	-145	-0-	25459	3	944	4	Y	3286	3365	0			347
							3615	9									
01	30163	X	29586	-0-	-577	-0-	25895	3	3691	9	Y	3355	3328	0	1	8	373
*02	27737	X	27737	-0-	-0-	-0-	22751	3	1608	4	Y	3071	3068	0	5	8	371
							3378	9									
*03	30037	X	30037	-0-	-0-	-0-	23866	3	2794	4	Y	3070	3149	0			292
							3377	9									

WOODSON 36 ALLOC B WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213

10	44950	X	42992	-0-	-1958	-0-	39404	3	3588	9	Y	3262	3183	0	14	8	255
11	42330	X	40652	-0-	-1678	-0-	37199	3	108	4	Y	3041	3086	0	2	8	208
							3345	9									
12	43524	X	42424	-0-	-1100	-0-	39025	3	3399	9	Y	3090	2955	0	3	8	340
01	42997	X	39422	-0-	-3575	-0-	36229	3	3193	9	Y	2903	2854	0	1	8	388
02	38836	X	34915	-0-	-3921	-0-	32254	3	2661	9	Y	2419	2539	0	5	8	263
03	42997	X	37719	-0-	-5278	-0-	34112	3	361	4	Y	2951	2918	0			296
							3246	9									

SAUL 3526 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976

10	33511	X	31604	-0-	-1907	-0-	27651	3	3953	9	Y	3594	3512	0	17	8	398
11	32520	X	25335	-0-	-7185	-0-	22087	3	3248	9	Y	2953	3043	0	2	8	306
12	33604	X	25936	-0-	-7668	-0-	22352	3	3584	9	Y	3258	3144	0	3	8	417
01	33604	X	26677	-0-	-6927	-0-	23169	3	3508	9	Y	3189	3180	0	2	8	424
02	25984	X	23576	-0-	-2408	-0-	20250	3	3326	9	Y	3024	2931	0	7	8	510
03	28768	X	25282	-0-	-3486	-0-	21873	3	3409	9	Y	3099	3475	0			134

THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167

10	42470	X	36311	-0-	-6159	-0-	30712	3	991	4	Y	4189	4040	0	50	8	231
							4608	9									
11	40410	X	18254	-0-	-22156	-0-	720	1	14138	3	Y	2488	2443	0	7	8	269
							659	4	2737	9							
12	39804	X	10053	-0-	-29751	-0-	1392	1	7106	3	Y	1414	1612	0	3	8	68
							1555	9									
01	36487	X	-0-	-0-	-36487	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
02	32956	X	7712	-0-	-25244	-0-	1202	1	5619	3	Y	606	505	0	3	8	98
							224	4	667	9							
03	36301	X	17848	-0-	-18453	-0-	1436	1	13538	3	Y	2525	2426	0			197
							96	4	2778	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A WELL #: 11H RRCID -> 287796 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63140	X	63140	-0-	-0-	-0-	56265	3	1464	4	Y	4919	4919	0	11	8	263
							5411	9									
11	57000	X	51864	-0-	-5136	-0-	43397	3	4424	4	Y	3675	3720	0	2	8	216
							4043	9									
12	58900	X	45720	-0-	-13180	-0-	42370	3	343	4	Y	2734	2762	0	2	8	186
							3007	9									
01	58900	X	41452	-0-	-17448	-0-	38769	3	122	4	Y	2328	2342	0	4	8	168
							2561	9									
02	62272	X	35727	-0-	-26545	-0-	31515	3	1748	4	Y	2240	2212	0	4	8	192
							2464	9									
03	63147	X	40283	-0-	-22864	-0-	37037	3	874	4	Y	2156	2198	0			150
							2372	9									

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288082 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62682	X	54246	-0-	-8436	-0-	48965	3	1274	4	Y	3643	3667	0	8	8	195
							4007	9									
11	56580	X	51609	-0-	-4971	-0-	43348	3	4419	4	Y	3493	3481	0	2	8	205
							3842	9									
12	55955	X	52773	-0-	-3182	-0-	48546	3	393	4	Y	3485	3451	0	2	8	237
							3834	9									
01	54250	X	49931	-0-	-4319	-0-	46158	3	145	4	Y	3298	3292	0	5	8	238
							3628	9									
02	49000	X	45571	-0-	-3429	-0-	39738	3	2204	4	Y	3299	3248	0	6	8	283
							3629	9									
03	54250	X	48499	-0-	-5751	-0-	43695	3	1032	4	Y	3429	3473	0			239
							3772	9									

SANSOM 3875 ALLOC B WELL #: 21H RRCID -> 288150 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87916	X	76739	-0-	-11177	-0-	31	1	65635	2	Y	8929	8928	0	27	8	284
							1251	4	9822	9							
11	85080	X	69750	-0-	-15330	-0-	30	1	59903	2	Y	8267	8300	0	3	8	248
							723	4	9094	9							
12	84227	X	67417	-0-	-16810	-0-	31	1	58263	3	Y	7997	7853	0	5	8	387
							326	4	8797	9							
01	79267	X	62735	-0-	-16532	-0-	31	1	53340	3	Y	7338	7470	0	2	8	253
							1292	4	8072	9							
02	DLQ G-10		40555	-0-	40555	40555	28	1	34564	3	Y	5079	5203	0	9	8	120
							376	4	5587	9							
03	DLQ G-10		53425	-0-	53425	93980	31	1	46058	3	Y	6578	6558	0			140
							100	4	7236	9							

CHRISTIAN 2 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 288256 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10457 - 16707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36797	X	1673	-0-	-35124	-0-	1490	4	183	9	Y	166	69	1	1	8	175
11	50500	X	50500	-0-	-0-	-0-	45608	3	989	4	Y	3548	3452	0	2	8	269
							3903	9									
12	43189	X	43189	-0-	-0-	-0-	39655	3	40	4	Y	3176	3253	0	3	8	189
							3494	9									
01	42645	X	42645	-0-	-0-	-0-	39136	3	31	4	Y	3162	3156	0	1	8	194
							3478	9									
*02	36442	X	36442	-0-	-0-	-0-	33314	3	259	4	Y	2608	2566	0	42	8	194
							2869	9									
*03	38440	X	38440	-0-	-0-	-0-	35518	3	1	4	Y	2655	2681	0			168
							2921	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 22H RRCID -> 288284 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10484 - 20349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82491	X	68585	-0-	-13906	-0-	63479	3	5106	9	Y	4642	4546	0	20	8	295
11	76320	X	65027	-0-	-11293	-0-	60411	3	4616	9	Y	4196	4188	0	3	8	300
12	75795	X	64740	-0-	-11055	-0-	59935	3	4805	9	Y	4368	4378	0	4	8	286
01	71827	X	62489	-0-	-9338	-0-	57168	3	787	4	Y	4122	4191	0	2	8	215
							4534	9									
02	58212	X	54533	-0-	-3679	-0-	48123	3	2123	4	Y	3897	3899	0	9	8	204
							4287	9									
03	64449	X	60016	-0-	-4433	-0-	55478	3	211	4	Y	3934	3906	0			232
							4327	9									

SANSOM 3875 ALLOC C WELL #: 23H RRCID -> 288285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090

10	68479	X	59752	-0-	-8727	-0-	31	1	52021	2	Y	6099	6100	0	19	8	194
							991	4	6709	9							
11	66270	X	56812	-0-	-9458	-0-	30	1	49982	2	Y	5634	5657	0	2	8	169
							603	4	6197	9							
12	66309	X	58356	-0-	-7953	-0-	31	1	51951	3	Y	5530	5429	0	3	8	267
							291	4	6083	9							
01	62124	X	54286	-0-	-7838	-0-	31	1	47402	3	Y	5186	5273	0	1	8	179
							1148	4	5705	9							
02	DLQ G-10		30016	-0-	30016	30016	28	1	26252	3	Y	3136	3235	0	6	8	74
							286	4	3450	9							
03	DLQ G-10		33816	-0-	33816	63832	31	1	29740	3	Y	3619	3616	0			77
							64	4	3981	9							

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 31H RRCID -> 288297 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789

10	46748	X	34397	-0-	-12351	-0-	30098	3	4299	9	Y	3908	3829	0	17	8	249
11	43140	X	32086	-0-	-11054	-0-	28192	3	3894	9	Y	3540	3533	0	2	8	254
12	42346	X	31770	-0-	-10576	-0-	27748	3	4022	9	Y	3656	3667	0	3	8	240
01	39370	X	31371	-0-	-7999	-0-	27073	3	373	4	Y	3568	3620	0	2	8	186
							3925	9									
02	DLQ G-10		27132	-0-	27132	27132	22506	3	993	4	Y	3303	3308	0	8	8	173
							3633	9									
03	DLQ G-10		28237	-0-	28237	55369	24734	3	94	4	Y	3099	3089	0			183
							3409	9									

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 10H RRCID -> 288301 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 288320 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10561 - 20596

10	138189	X	138189	-0-	-0-	-0-	120026	3	182	4	Y	16346	16627	0	56	8	225
							17981	9									
11	118443	X	118443	-0-	-0-	-0-	103600	3	25	4	Y	13471	13450	0	7	8	239
							14818	9									
12	169601	X	110275	-0-	-59326	-0-	96670	3	14	4	Y	12355	12188	0	11	8	395
							13591	9									
01	169601	X	65372	-0-	-104229	-0-	55935	3	4	4	Y	8575	8657	0	4	8	309
							9433	9									
02	99848	X	59075	-0-	-40773	-0-	50209	3	77	4	Y	7990	7910	0	16	8	373
							8789	9									
*03	80671	X	80671	-0-	-0-	-0-	67955	3	16	4	Y	11545	11543	0			375
							12700	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
CHRISTIAN 2 ALLOC B WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44051	X	-0-	-0-	-44051	-0-					Y	-0-	62	1			9
11	42990	X	25459	-0-	-17531	-0-	23487	3	511	4	Y	1328	1235	0	1	8	101
							1461	9									
12	51134	X	51134	-0-	-0-	-0-	47215	3	48	4	Y	3519	3407	0	3	8	210
							3871	9									
01	55316	X	55316	-0-	-0-	-0-	51604	3	41	4	Y	3337	3341	0	1	8	205
							3671	9									
*02	48981	X	48981	-0-	-0-	-0-	45297	3	352	4	Y	3029	2960	0	49	8	225
							3332	9									
*03	52087	X	52087	-0-	-0-	-0-	48652	3	2	4	Y	3121	3148	0			198
							3433	9									

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10760 - 20655

10	106206	X	81583	-0-	-24623	-0-	65922	3	100	4	Y	14146	14330	0	49	8	195
							15561	9									
11	102780	X	72756	-0-	-30024	-0-	58717	3	14	4	Y	12750	12711	0	7	8	227
							14025	9									
12	106206	X	75723	-0-	-30483	-0-	61516	3	9	4	Y	12907	12710	0	12	8	412
							14198	9									
01	106206	X	44340	-0-	-61866	-0-	38255	3	3	4	Y	5529	5739	0	3	8	199
							6082	9									
02	65408	X	39676	-0-	-25732	-0-	34365	3	53	4	Y	4780	4746	0	10	8	223
							5258	9									
*03	74055	X	74055	-0-	-0-	-0-	65462	3	15	4	Y	7798	7767	0			254
							8578	9									

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837

10	51677	X	38420	-0-	-13257	-0-	31	1	35074	2	Y	2405	2431	0	7	8	77
							669	4	2646	9							
11	50010	X	38234	-0-	-11776	-0-	30	1	35020	2	Y	2510	2511	0	1	8	75
							423	4	2761	9							
12	48577	X	46035	-0-	-2542	-0-	31	1	42758	3	Y	2733	2674	0	2	8	132
							240	4	3006	9							
01	48980	X	45659	-0-	-3321	-0-	31	1	41542	3	Y	2800	2834	0	1	8	97
							1006	4	3080	9							
02	DLQ G-10		45044	-0-	45044	45044	28	1	41278	3	Y	2990	3011	0	5	8	71
							449	4	3289	9							
03	DLQ G-10		45289	-0-	45289	90333	31	1	41864	3	Y	3003	3010	0			64
							91	4	3303	9							

ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981

10	46345	X	41293	-0-	-5052	-0-	35957	3	1100	4	N	3851	3833	0	12	8	342
							4236	9									
11	42540	X	37114	-0-	-5426	-0-	33188	3	3926	9	N	3569	3575	0			336
12	43958	X	24443	-0-	-19515	-0-	20194	3	4249	9	N	3863	3692	0	1	8	506
01	43896	X	34432	-0-	-9464	-0-	30395	3	4037	9	N	3670	3656	0	1	8	519
02	38612	X	31335	-0-	-7277	-0-	27925	3	3410	9	N	3100	3200	0	5	8	414
03	38347	X	32930	-0-	-5417	-0-	29084	3	3846	9	N	3496	3666	0			244

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26474	X	7162	-0-	-19312	-0-	6031	3	34	4	Y	997	1022	0	2	8	63
							1097	9									
11	22650	X	13857	-0-	-8793	-0-	11788	3	151	4	Y	1744	1633	0	1	8	173
							1918	9									
12	23405	X	21315	-0-	-2090	-0-	18598	3	2	4	Y	2468	2435	0	2	8	204
							2715	9									
01	21607	X	20050	-0-	-1557	-0-	17667	3	37	4	Y	2133	2173	0	1	8	163
							2346	9									
02	14280	X	5240	-0-	-9040	-0-	4479	3	88	4	Y	612	679	0	1	8	95
							673	9									
*03	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	6109	3	51	4	Y	921	960	0			56
							1013	9									

TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392

10	52855	X	42777	-0-	-10078	-0-	38553	3	4224	9	Y	3840	3761	0	17	8	244
11	48120	X	40027	-0-	-8093	-0-	36086	3	3941	9	Y	3583	3568	0	2	8	257
12	47864	X	39459	-0-	-8405	-0-	35526	3	3933	9	Y	3575	3595	0	3	8	234
01	45942	X	37832	-0-	-8110	-0-	33716	3	464	4	Y	3320	3379	0	2	8	173
							3652	9									
02	40264	X	32245	-0-	-8019	-0-	27889	3	1230	4	Y	2842	2859	0	7	8	149
							3126	9									
03	42780	X	37431	-0-	-5349	-0-	33576	3	128	4	Y	3388	3337	0			200
							3727	9									

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466

10	70959	X	59923	-0-	-11036	-0-	52117	3	7806	9	Y	7096	7071	0	21	8	198
11	58980	X	51924	-0-	-7056	-0-	45342	3	6582	9	Y	5984	6010	0	3	8	169
12	51336	X	39875	-0-	-11461	-0-	34176	3	5699	9	Y	5181	5156	0	3	8	191
01	68293	X	41065	-0-	-27228	-0-	34675	3	6390	9	Y	5809	5784	0	1	8	215
02	51268	X	38417	-0-	-12851	-0-	32105	3	6312	9	Y	5738	5625	0	8	8	320
03	56761	X	49085	-0-	-7676	-0-	41775	3	7310	9	Y	6645	6705	0			260

CROWLEY 7527 ALLOC. A WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940

10	34632	X	34632	-0-	-0-	-0-	31597	3	176	4	Y	2599	2574	0	6	8	164
							2859	9									
11	42240	X	25775	-0-	-16465	-0-	23007	3	293	4	Y	2250	2190	0	1	8	223
							2475	9									
12	43648	X	24018	-0-	-19630	-0-	22136	3	3	4	Y	1708	1789	0	1	8	141
							1879	9									
01	46593	X	28543	-0-	-18050	-0-	26525	3	56	4	Y	1784	1788	0	1	8	136
							1962	9									
02	42084	X	33434	-0-	-8650	-0-	30721	3	604	4	Y	1917	1751	0	3	8	299
							2109	9									
03	26629	X	19123	-0-	-7506	-0-	17207	3	144	4	Y	1611	1811	0			99
							1772	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33170	X	32347	-0-	-823	-0-	28529	3	3818	9	Y	3471	3350	0	13	8	201
11	31550	X	31550	-0-	-0-	-0-	28081	3	3469	9	Y	3154	3124	0	2	8	229
12	31516	X	31516	-0-	-0-	-0-	28340	3	51	4	Y	2841	2829	0	2	8	239
							3125	9									
01	32333	X	27421	-0-	-4912	-0-	24586	3	2835	9	Y	2577	2539	0	1	8	276
02	29456	X	17140	-0-	-12316	-0-	15211	3	1929	9	Y	1754	1841	0	3	8	186
*03	33956	X	33956	-0-	-0-	-0-	30780	3	55	4	Y	2837	2805	0			218
							3121	9									

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431

10	79856	X	15163	-0-	-64693	-0-	31	1	13132	2	Y	1590	1631	0	5	8	51
							251	4	1749	9							
11	79530	X	38319	-0-	-41211	-0-	30	1	33311	2	Y	4160	4084	0	2	8	125
							402	4	4576	9							
12	82181	X	58810	-0-	-23371	-0-	31	1	51662	3	Y	6207	6028	0	4	8	300
							289	4	6828	9							
01	60435	X	60435	-0-	-0-	-0-	31	1	52739	3	Y	5807	5905	0	2	8	200
							1277	4	6388	9							
02	DLQ G-10		58503	-0-	58503	58503	28	1	51811	3	Y	5545	5604	0	10	8	131
							564	4	6100	9							
03	DLQ G-10		54265	-0-	54265	112768	31	1	48418	3	Y	5192	5213	0			110
							105	4	5711	9							

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 12H RRCID -> 289930 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191

10	48329	X	22508	-0-	-25821	-0-	18713	3	3795	9	Y	3450	3421	0	10	8	96
11	45780	X	18488	-0-	-27292	-0-	14946	3	3542	9	Y	3220	3224	0	1	8	91
12	47306	X	32403	-0-	-14903	-0-	28897	3	3506	9	Y	3187	3159	0	2	8	117
01	32209	X	24194	-0-	-8015	-0-	21774	3	2420	9	Y	2200	2235	0	1	8	81
02	29092	X	20967	-0-	-8125	-0-	18902	3	2065	9	Y	1877	1851	0	3	8	104
03	32395	X	32373	-0-	-22	-0-	29954	3	2419	9	Y	2199	2217	0			86

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 14H RRCID -> 290005 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311

10	86986	X	75686	-0-	-11300	-0-	69166	3	6520	9	Y	5927	5852	0	18	8	165
11	72750	X	70296	-0-	-2454	-0-	64523	3	5773	9	Y	5248	5263	0	2	8	148
12	67983	X	61701	-0-	-6282	-0-	56275	3	5426	9	Y	4933	4896	0	3	8	182
01	75671	X	55527	-0-	-20144	-0-	50959	3	4568	9	Y	4153	4181	0	1	8	153
02	66864	X	49545	-0-	-17319	-0-	45231	3	4314	9	Y	3922	3852	0	5	8	218
03	74028	X	57898	-0-	-16130	-0-	52675	3	5223	9	Y	4748	4780	0			186

RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356

10	83793	X	74968	-0-	-8825	-0-	64461	3	10507	9	Y	9552	9525	0	32	8	341
11	77070	X	62022	-0-	-15048	-0-	53189	3	8833	9	Y	8030	8057	0	4	8	310
12	72044	X	60617	-0-	-11427	-0-	52113	3	8504	9	Y	7731	7615	0	6	8	420
01	61481	X	61481	-0-	-0-	-0-	53183	3	8298	9	Y	7544	7728	0	3	8	233
02	67704	X	49865	-0-	-17839	-0-	42963	3	45	4	Y	6234	6066	0	11	8	390
							6857	9									
03	74958	X	55112	-0-	-19846	-0-	47948	3	7164	9	Y	6513	6789	0			114

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

RICHMOND W STATE 4239 A-C WELL #: 72H RRCID -> 290139 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53568	X	46201	-0-	-7367	-0-	40925	3	5276	9	Y	4796	4723	0	16	8	171
11	44610	X	37845	-0-	-6765	-0-	33666	3	4179	9	Y	3799	3821	0	2	8	147
12	41757	X	37108	-0-	-4649	-0-	33138	3	3970	9	Y	3609	3557	0	3	8	196
01	37055	X	37055	-0-	-0-	-0-	33417	3	3638	9	Y	3307	3400	0	1	8	102
02	41720	X	28603	-0-	-13117	-0-	25818	3	27	4	Y	2507	2448	0	4	8	157
							2758	9									
03	46190	X	32333	-0-	-13857	-0-	29318	3	3015	9	Y	2741	2850	0			48

RICHMOND W STATE 4239 A-D WELL #: 73H RRCID -> 290140 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65875	X	51898	-0-	-13977	-0-	46122	3	5776	9	Y	5251	5223	0	18	8	187
11	54240	X	44417	-0-	-9823	-0-	39500	3	4917	9	Y	4470	4482	0	2	8	173
12	49879	X	41187	-0-	-8692	-0-	36933	3	4254	9	Y	3867	3827	0	3	8	210
01	39142	X	39142	-0-	-0-	-0-	34842	3	4300	9	Y	3909	3997	0	1	8	121
02	46872	X	33941	-0-	-12931	-0-	30024	3	32	4	Y	3532	3426	0	6	8	221
							3885	9									
03	51894	X	33549	-0-	-18345	-0-	29808	3	3741	9	Y	3401	3562	0			60

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 290175 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192293	X	111372	-0-	-80921	-0-	96101	3	15271	9	Y	13883	13785	0	31	8	133
11	186090	X	93747	-0-	-92343	-0-	81225	3	2	4	Y	11382	11412	0	4	8	99
							12520	9									
12	192293	X	33953	-0-	-158340	-0-	29391	3	4562	9	Y	4147	4048	0	2	8	196
01	166749	X	69114	-0-	-97635	-0-	60633	3	8481	9	Y	7710	7825	0	2	8	79
02	89656	X	67470	-0-	-22186	-0-	59795	3	24	4	Y	6955	6896	0	12	8	126
							7651	9									
03	99262	X	73099	-0-	-26163	-0-	64314	3	8	4	Y	7979	8039	0			66
							8777	9									

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 290176 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	117499	X	117499	-0-	-0-	-0-	106135	3	11364	9	Y	10331	10205	0	72	8	98
11	105089	X	105089	-0-	-0-	-0-	94614	3	2	4	Y	9521	9527	0	9	8	83
							10473	9									
12	73656	X	39939	-0-	-33717	-0-	35450	3	4489	9	Y	4081	3968	0	3	8	193
01	73656	X	57107	-0-	-16549	-0-	46730	3	10377	9	Y	9434	9527	0	3	8	97
02	94052	X	61033	-0-	-33019	-0-	48927	3	20	4	Y	10987	10870	0	16	8	198
							12086	9									
03	104129	X	66162	-0-	-37967	-0-	56655	3	7	4	Y	8636	8763	0			71
							9500	9									

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110112	X	67123	-0-	-42989	-0-	56158	3	10965	9	Y	9968	9907	0	25	8	95
11	106560	X	61029	-0-	-45531	-0-	51219	3	1	4	Y	8917	8932	0	3	8	77
							9809	9									
12	110112	X	26763	-0-	-83349	-0-	22268	3	4495	9	Y	4086	3968	0	2	8	193
01	110112	X	58520	-0-	-51592	-0-	50043	3	8477	9	Y	7706	7818	0	2	8	79
02	53732	X	53604	-0-	-128	-0-	46385	3	19	4	Y	6545	6495	0	11	8	118
							7200	9									
03	59489	X	55399	-0-	-4090	-0-	47478	3	6	4	Y	7195	7254	0			59
							7915	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 20H RRCID -> 290178 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10670 - 20568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146041	X	59413	-0-	-86628	-0-	50728	3	8685	9	Y	7895	7848	0	18	8	75
11	141330	X	59936	-0-	-81394	-0-	50773	3	1	4	Y	8329	8329	0	3	8	72
							9162	9									
12	146041	X	38361	-0-	-107680	-0-	32378	3	5983	9	Y	5439	5252	0	2	8	257
01	146041	X	75981	-0-	-70060	-0-	65947	3	10034	9	Y	9122	9284	0	2	8	93
02	53508	X	53422	-0-	-86	-0-	47231	3	19	4	Y	5611	5597	0	6	8	101
							6172	9									
*03	74273	X	74273	-0-	-0-	-0-	65040	3	8	4	Y	8386	8418	0			69
							9225	9									

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 21H RRCID -> 290179 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11130 - 21065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113796	X	113796	-0-	-0-	-0-	100931	3	12865	9	Y	11695	11549	0	74	8	111
11	96673	X	96673	-0-	-0-	-0-	87232	3	2	4	Y	8581	8609	0	9	8	74
							9439	9									
12	83762	X	37976	-0-	-45786	-0-	33940	3	4036	9	Y	3669	3566	0	4	8	173
01	83762	X	48444	-0-	-35318	-0-	44053	3	4391	9	Y	3992	4120	0	4	8	41
02	92960	X	42830	-0-	-50130	-0-	38938	3	16	4	Y	3524	3489	0	13	8	63
							3876	9									
03	102920	X	56634	-0-	-46286	-0-	52061	3	7	4	Y	4151	4180	0			34
							4566	9									

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 22H RRCID -> 290181 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11170 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125271	X	88690	-0-	-36581	-0-	77511	3	11179	9	Y	10163	10064	0	49	8	97
11	121230	X	78981	-0-	-42249	-0-	69627	3	2	4	Y	8502	8518	0	7	8	74
							9352	9									
12	125271	X	63710	-0-	-61561	-0-	56147	3	7563	9	Y	6875	6617	0	7	8	325
01	125271	X	87845	-0-	-37426	-0-	78945	3	8900	9	Y	8091	8328	0	5	8	83
02	72548	X	34420	-0-	-38128	-0-	31065	3	12	4	Y	3039	3055	0	12	8	55
							3343	9									
03	80321	X	74795	-0-	-5526	-0-	67568	3	9	4	Y	6562	6563	0			54
							7218	9									

RICHMOND W STATE 4239 A-A WELL #: 70H RRCID -> 290182 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10638 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81561	X	50062	-0-	-31499	-0-	42257	3	7805	9	Y	7095	7073	0	24	8	253
11	66120	X	41451	-0-	-24669	-0-	34786	3	6665	9	Y	6059	6075	0	3	8	234
12	60388	X	38690	-0-	-21698	-0-	32325	3	6365	9	Y	5786	5701	0	4	8	315
01	47926	X	36197	-0-	-11729	-0-	30155	3	6042	9	Y	5493	5636	0	2	8	170
02	45220	X	24094	-0-	-21126	-0-	20246	3	21	4	Y	3479	3425	0	6	8	218
							3827	9									
03	50065	X	47824	-0-	-2241	-0-	41163	3	6661	9	Y	6055	6167	0			106

HAYES STATE UNIT WELL #: 41H RRCID -> 290453 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41850	X	29183	-0-	-12667	-0-	24590	3	4593	9	Y	4175	4177	0	7	8	91
11	40500	X	27759	-0-	-12741	-0-	23490	3	4269	9	Y	3881	3876	0	1	8	95
12	37882	X	26725	-0-	-11157	-0-	22298	3	276	4	Y	3774	3756	0	1	8	112
							4151	9									
01	34162	X	25898	-0-	-8264	-0-	22002	3	3896	9	Y	3542	3573	0			81
02	23492	X	22339	-0-	-1153	-0-	19056	3	195	4	Y	2807	2742	0	3	8	143
							3088	9									
03	26009	X	24112	-0-	-1897	-0-	21087	3	69	4	Y	2687	2682	0			148
							2956	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
HAYES STATE UNIT WELL #: 42H RRCID -> 290465 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10550 - 15271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41323	X	29616	-0-	-11707	-0-	24768	3	4848	9	Y	4407	4410	0	8	8	96
11	37200	X	27607	-0-	-9593	-0-	23230	3	4377	9	Y	3979	3976	0	1	8	98
12	35030	X	27844	-0-	-7186	-0-	23227	3	288	4	Y	3935	3914	0	2	8	117
							4329	9									
01	32922	X	26173	-0-	-6749	-0-	22029	3	4144	9	Y	3767	3797	0	1	8	86
*02	22970	X	22970	-0-	-0-	-0-	18618	3	191	4	Y	3783	3673	0	4	8	192
							4161	9									
03	25389	X	24666	-0-	-723	-0-	20137	3	65	4	Y	4058	4027	0			223
							4464	9									

GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 28H RRCID -> 290507 COMPL. DATE 10/26/2020 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11259 - 21174

10	82956	X	59552	-0-	-23404	-0-	51140	3	40	4	Y	7611	7509	0	38	8	485
							8372	9									
11	80280	X	37360	-0-	-42920	-0-	30638	3	240	4	Y	5893	5928	0	4	8	446
							6482	9									
12	66371	X	45986	-0-	-20385	-0-	36854	3	9132	9	Y	8302	8177	0	8	8	563
01	66371	X	48858	-0-	-17513	-0-	40965	3	80	4	Y	7103	7246	0	3	8	417
							7813	9									
02	DLQ G-10		37978	-0-	37978	37978	31376	3	439	4	Y	5603	5603	0	14	8	403
							6163	9									
03	DLQ G-10		43000	-0-	43000	80978	34766	3	229	4	Y	7277	7223	0			457
							8005	9									

WOMAC A3 WELL #: 9UA RRCID -> 291887 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10651 - 22151

10	0		69364	-0-	69364	69364	53305	3	289	4	N	14336	14279	0	1	8	56
							15770	9									
11	0		157120	-0-	157120	226484	124509	3	32611	9	N	29646	29593	0			109
12	0		135300	-0-	135300	361784	110341	3	24959	9	N	22690	22601	0	2	8	196
*01	493434	X	131650	-0-	-361784	-0-	111177	3	20473	9	N	18612	18608	0			200
*02	136807	X	136807	-0-	-0-	-0-	114599	3	22208	9	N	20189	20112	0	10	8	267
03	129766	X	65959	-0-	-63807	-0-	54944	3	165	4	N	9864	10029	0			102
							10850	9									

WOMAC A5 WELL #: 10UA RRCID -> 291888 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10679 - 20834

10	0		72245	-0-	72245	72245	55114	3	299	4	N	15302	15240	0	2	8	60
							16832	9									
11	0		146427	-0-	146427	218672	114387	3	32040	9	N	29127	29080	0			107
12	0		123738	-0-	123738	342410	96528	3	27210	9	N	24736	24628	0	2	8	213
*01	441765	X	99355	-0-	-342410	-0-	75756	3	23599	9	N	21454	21437	0			230
02	114940	X	46031	-0-	-68909	-0-	34447	3	11584	9	N	10531	10617	0	5	8	139
03	127255	X	91700	-0-	-35555	-0-	74182	3	222	4	N	15724	15701	0			162
							17296	9									

MCDERMOTT STATE UNIT WELL #: 3LA RRCID -> 291890 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10845 - 20652

11	0		80509	-0-	80509	80509	30	1	64647	3	N	13944	13848	0			96
							494	4	15338	9							
12	0		121637	-0-	121637	202146	31	1	99795	3	N	19560	19317	0			339
							295	4	21516	9							
*01	DELQ PR		93863	-0-	93863	296009	31	1	77030	3	N	14389	14400	0			328
							974	4	15828	9							
*02	366224	X	70215	-0-	-296009	-0-	28	1	58705	3	N	10438	10461	0	13	8	304
							11482	9									
03	110236	X	NO RPT	-0-	-110236	-0-					N	NO RPT					304

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
WOMAC A2 WELL #: 1LA RRCID -> 292081 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10881 - 22296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		65260	-0-	65260	65260	48483	3	263	4	N	15013	14952	0	2	8	59
							16514	9									
11	0		131874	-0-	131874	197134	101286	3	30588	9	N	27807	27764	0			102
12	0		119436	-0-	119436	316570	94074	3	25362	9	N	23056	22957	0	2	8	199
*01	383719	X	67149	-0-	-316570	-0-	52766	3	14383	9	N	13075	13134	0			140
02	95060	X	57354	-0-	-37706	-0-	47909	3	9445	9	N	8586	8609	0	4	8	113
03	105245	X	87991	-0-	-17254	-0-	70820	3	212	4	N	15417	15371	0			159
							16959	9									

WOMAC A4 WELL #: 2LA RRCID -> 292082 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10850 - 20648

10	0		52992	-0-	52992	52992	38253	3	208	4	N	13210	13157	0	1	8	52
							14531	9									
11	0		105217	-0-	105217	158209	79652	3	25565	9	N	23241	23208	0			85
12	0		95831	-0-	95831	254040	74958	3	20873	9	N	18975	18895	0	1	8	164
*01	335151	X	81111	-0-	-254040	-0-	63469	3	17642	9	N	16038	16030	0			172
02	78792	X	30378	-0-	-48414	-0-	22007	3	8371	9	N	7610	7677	0	4	8	101
03	87234	X	72242	-0-	-14992	-0-	57069	3	171	4	N	13638	13599	0			140
							15002	9									

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					502
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					502
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					503
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					505
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					101
12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					101
01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					101
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6	9	N	5					106

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					217
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					217
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					217
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	669	3	100	9	N	91	180	1			128
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					128
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					128

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

10	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					238
11	360	N	49	-0-	-311	-0-	47	3	2	9	N	2					240
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					240
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	3					243
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					243
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					263

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

10	48	X	48	-0-	-0-	-0-	26	3	22	9	N	20					438
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					438
12	144	X	144	-0-	-0-	-0-	92	2	52	9	N	47					485
01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	173	1			312
02	305	X	305	-0-	-0-	-0-	243	2	62	9	N	56					368
*03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					368

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	6764	3	529	9	N	481	354	1			461
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	308	1	1754	3	N	297	526	1			232
							327	9									
12	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					232
01	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					232
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					232
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					129
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					129
12	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					129
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					129
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					129
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2					131

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10509	X	9794	-0-	-715	-0-	429	1	8918	3	Y	406	368	1			448
							447	9									
11	10170	X	9363	-0-	-807	-0-	435	1	8513	2	Y	377	549	1	1	8	275
							415	9									
12	10509	X	9806	-0-	-703	-0-	449	1	8917	2	Y	400	355	1	1	8	319
							440	9									
01	10168	X	9505	-0-	-663	-0-	457	1	8653	2	Y	359	180	1			498
							395	9									
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	388	1	7401	2	Y	314	356	1			456
							345	9									
03	9796	X	9468	-0-	-328	-0-	463	1	8546	2	Y	417	538	1	5	8	330
							459	9									

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
11	23	X	2	-0-	-21	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	1					1
							1	9									

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	6	-0-	-459	-0-	6	3			N	-0-					63
11	450	X	59	-0-	-391	-0-	59	3			N	-0-					63
12	3131	X	20	-0-	-3111	-0-	20	3			N	-0-					63
01	3131	X	39	-0-	-3092	-0-	39	3			N	-0-					63
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					63
*03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					63

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
11	15	X	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345	X	11656	-0-	-3689	-0-	465	1	10957	3	N	213	174	0			296
							234	9									
11	11760	X	11209	-0-	-551	-0-	450	1	10500	2	N	235	266	0	2	8	263
							259	9									
12	12183	X	10296	-0-	-1887	-0-	465	1	9556	2	N	250	250	0	2	8	261
							275	9									
01	12183	X	10258	-0-	-1925	-0-	462	1	9510	2	N	260	300	0			221
							286	9									
02	11004	X	2315	-0-	-8689	-0-	356	1	1810	2	N	135	134	0			222
							149	9									
03	11656	X	6734	-0-	-4922	-0-	430	1	5923	2	N	346	182	0	11	8	375
							381	9									

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

10	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	973	3	84	9	N	76					504
11	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	626	3	430	9	N	391	705	1	1	8	189
12	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1086	3	373	9	N	339	1	8			527
01	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1405	3	152	9	N	138					665
02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1292	3	96	9	N	87	178	1			574
*03	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1380	3	237	9	N	215	364	1	3	8	422

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

10	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11395	3	73	9	N	66					582
11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	3998	3	105	9	N	95	365	1	1	8	311
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4086	3	78	9	N	71					382
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3923	3	43	9	N	39					421
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3604	3	6	9	N	5					426
*03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3817	3	55	9	N	50	322	1	2	8	152

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

10	3038	X	2239	-0-	-799	-0-	441	1	1602	3	N	178	374	1			296
							196	9									
11	2940	X	1909	-0-	-1031	-0-	450	1	1274	2	N	168	1	8			463
							185	9									
12	3038	X	2290	-0-	-748	-0-	453	1	1605	2	N	211	367	1	1	8	306
							232	9									
01	2666	X	2457	-0-	-209	-0-	465	1	1794	2	N	180	133	1			353
							198	9									
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	391	1	2288	2	N	108					461
							119	9									
*03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	465	1	2787	2	N	200	173	1	4	8	484
							220	9									

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23386	X	23386	-0-	-0-	-0-	22918	3	468	9	N	425	539	1			364
11	23118	X	23118	-0-	-0-	-0-	22736	2	382	9	N	347	350	1	1	8	360
12	24148	X	24148	-0-	-0-	-0-	23684	2	464	9	N	422	535	1	1	8	246
01	20288	X	20288	-0-	-0-	-0-	19890	2	398	9	N	362	184	1	1	8	423
02	20880	X	20880	-0-	-0-	-0-	20502	2	378	9	N	344	371	1			396
*03	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-	23111	2	525	9	N	477	548	1	6	8	319

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
*03	14B2	EXT	225	-0-	225	225	225	2			N	-0-					238

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

10	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-	34	0			124
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					124
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	59	X	59	-0-	-0-	-0-	15	1	44	2	N	-0-	29	0			95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*03	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	31	1	2187	2	N	105	11	0			189
							116	9									

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

10	47711	X	47711	-0-	-0-	-0-	465	1	41658	3	N	5080	5069	0			329
							5588	9									
11	39223	X	39223	-0-	-0-	-0-	450	1	34790	2	N	3621	3482	0	2	8	466
							3983	9									
12	43431	X	37214	-0-	-6217	-0-	446	1	33139	2	N	3299	3334	0	2	8	429
							3629	9									
01	47616	X	34921	-0-	-12695	-0-	432	1	31124	2	N	3059	3097	0	1	8	390
							3365	9									
02	43092	X	31531	-0-	-11561	-0-	398	1	28090	2	N	2766	2815	0	1	8	340
							3043	9									
03	47709	X	35118	-0-	-12591	-0-	428	1	31257	2	N	3121	3086	0	18	8	357
							3433	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	199	1	1046	3	N	161					729
							177	9									
11	829	X	829	-0-	-0-	-0-	450	1	205	2	N	158					887
							174	9									
12	837	X	837	-0-	-0-	-0-	465	1	140	2	N	181					1068
							33	4	199	9							
01	637	X	637	-0-	-0-	-0-	464	1	173	9	N	157	180	1			1045
02	218	X	218	-0-	-0-	-0-	135	1	83	9	N	75					1120
*03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	463	1	387	9	N	352	1114	1	4	8	354

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	463	1	15747	3	N	1354	1359	0			388
							1489	9									
11	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	445	1	15233	2	N	1305	1422	0	3	8	268
							1436	9									
12	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	465	1	14608	2	N	1454	1318	0	2	8	402
							84	4	1599	9							
01	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	465	1	13465	2	N	1274	1310	0	1	8	365
							1401	9									
02	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	404	1	10989	2	N	1006	967	0			404
							1107	9									
*03	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	465	1	12113	2	N	1160	1078	0	11	8	475
							1276	9									

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14415	X	12568	-0-	-1847	-0-	463	1	10420	3	N	1532	1694	0			471
							1685	9									
11	13950	X	11948	-0-	-2002	-0-	450	1	9293	2	N	1473	1485	0	2	8	457
							585	4	1620	9							
12	13020	X	12229	-0-	-791	-0-	464	1	10113	2	N	1502	1668	0	1	8	290
							1652	9									
01	12927	X	12530	-0-	-397	-0-	465	1	10448	2	N	1470	1450	0			310
							1617	9									
02	11564	X	10100	-0-	-1464	-0-	393	1	8276	2	N	1301	1235	0			376
							1431	9									
*03	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	465	1	10628	2	N	1606	1532	0	7	8	443
							1767	9									

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25575	X	24711	-0-	-864	-0-	23390	3	1321	9	N	1201	1315	0			301
11	24750	X	22034	-0-	-2716	-0-	20825	2	1209	9	N	1099	1053	0	1	8	346
12	25822	X	25822	-0-	-0-	-0-	24724	2	1098	9	N	998	1070	0	1	8	273
01	24893	X	21896	-0-	-2997	-0-	20881	2	1015	9	N	923	845	0			351
02	22484	X	21088	-0-	-1396	-0-	20172	2	916	9	N	833	710	0			474
03	25823	X	23220	-0-	-2603	-0-	22206	2	1014	9	N	922	997	0	6	8	393

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34547	X	34547	-0-	-0-	-0-	555	1	31844	3	N	1953	2081	0			385
							2148	9									
11	32460	X	29083	-0-	-3377	-0-	495	1	26873	2	N	1559	1601	0	3	8	340
							1715	9									
12	33542	X	33178	-0-	-364	-0-	566	1	30741	2	N	1701	1701	0	3	8	337
							1871	9									
01	34835	X	34835	-0-	-0-	-0-	587	1	32464	2	N	1622	1665	0	1	8	293
							1784	9									
02	32324	X	32324	-0-	-0-	-0-	615	1	30169	2	N	1400	1322	0			371
							1540	9									
03	34534	X	29102	-0-	-5432	-0-	509	1	26965	2	N	1480	1450	0	11	8	390
							1628	9									

EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	322	1	15294	3	N	1555	1664	0			332
							1711	9									
11	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	405	1	17887	2	N	1621	1608	0	2	8	343
							1783	9									
12	20119	X	18350	-0-	-1769	-0-	362	1	16236	2	N	1593	1566	0	2	8	368
							1752	9									
01	20119	X	15991	-0-	-4128	-0-	321	1	14020	2	N	1500	1446	0	1	8	421
							1650	9									
02	18732	X	10552	-0-	-8180	-0-	216	1	8938	2	N	1271	1318	0			374
							1398	9									
03	20739	X	18513	-0-	-2226	-0-	415	1	16402	2	N	1542	1563	0	10	8	343
							1696	9									

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39122	X	36668	-0-	-2454	-0-	460	1	33356	3	N	2593	2641	0			317
							2852	9									
11	35730	X	33317	-0-	-2413	-0-	446	1	29269	2	N	2289	2245	0	1	8	360
							1084	4	2518	9							
12	36921	X	36918	-0-	-3	-0-	458	1	33756	2	N	2458	2409	0	2	8	407
							2704	9									
01	37313	X	37313	-0-	-0-	-0-	454	1	34252	2	N	2370	2425	0	1	8	351
							2607	9									
02	35857	X	35857	-0-	-0-	-0-	392	1	33081	2	N	2167	2213	0	1	8	304
							2384	9									
*03	43260	X	43260	-0-	-0-	-0-	501	1	39913	2	N	2587	2509	0	19	8	363
							2846	9									

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28985	X	27713	-0-	-1272	-0-	25458	3	2255	9	N	2050	1746	0			767
11	26970	X	25732	-0-	-1238	-0-	23636	2	2096	9	N	1905	2351	0	3	8	318
12	27931	X	21764	-0-	-6167	-0-	19975	2	5	4	N	1622	1631	0	2	8	307
							1784	9									
01	27931	X	14653	-0-	-13278	-0-	13602	2	1051	9	N	955	958	0			304
02	25228	X	-0-	-0-	-25228	-0-					N	54	54	0			304
03	27714	X	17424	-0-	-10290	-0-	16155	2	1269	9	N	1154	1076	0	8	8	374

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41509	X	38256	-0-	-3253	-0-	470	1	34330	3	N	3142	3072	0			413
							3456	9									
11	39300	X	35066	-0-	-4234	-0-	454	1	30815	2	N	3128	3090	0	5	8	446
							356	4	3441	9							
12	40610	X	38436	-0-	-2174	-0-	468	1	34461	2	N	3188	3195	0	4	8	435
							3507	9									
01	40176	X	37015	-0-	-3161	-0-	446	1	33358	2	N	2919	2993	0	1	8	360
							3211	9									
02	34552	X	29927	-0-	-4625	-0-	332	1	26490	2	N	2823	2674	0	1	8	508
							3105	9									
03	38440	X	31447	-0-	-6993	-0-	411	1	28223	2	N	2557	2610	0	17	8	438
							2813	9									

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502

10	19809	X	19518	-0-	-291	-0-	18180	3	1338	9	N	1216	1261	0	26	8	411
11	20850	X	19415	-0-	-1435	-0-	17993	3	1422	9	N	1293	1049	0	23	8	632
12	21545	X	14703	-0-	-6842	-0-	13409	3	1294	9	N	1176	1266	0	23	8	519
01	21545	X	16543	-0-	-5002	-0-	15150	3	1393	9	N	1266	1155	0	25	8	605
02	18228	X	15915	-0-	-2313	-0-	14573	3	1342	9	N	1220	1324	0	19	8	482
03	20057	X	17850	-0-	-2207	-0-	16504	3	33	4	N	1194	1365	0	15	8	296
							1313	9									

SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760

10	27745	X	22346	-0-	-5399	-0-	255	1	19205	3	N	2624	2687	0	1	8	510
							2886	9									
11	33734	X	33734	-0-	-0-	-0-	450	1	28975	2	N	2913	2902	0	8	8	513
							1105	4	3204	9							
12	35660	X	35660	-0-	-0-	-0-	454	1	30211	2	N	2728	2836	0	6	8	399
							1994	4	3001	9							
01	36545	X	36545	-0-	-0-	-0-	453	1	33002	2	N	2798	2802	0	2	8	393
							12	4	3078	9							
02	32609	X	32609	-0-	-0-	-0-	414	1	29191	2	N	2731	2655	0	1	8	468
							3004	9									
03	34844	X	34418	-0-	-426	-0-	344	1	31282	2	N	2538	2332	0	21	8	653
							2792	9									

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731

10	27497	X	6451	-0-	-21046	-0-	331	1	3615	3	N	2277	2459	0			284
							2505	9									
11	26610	X	6488	-0-	-20122	-0-	490	1	4039	2	N	1781	1738	0	4	8	323
							1959	9									
12	25451	X	6683	-0-	-18768	-0-	566	1	4116	2	N	1819	1860	0	3	8	279
							2001	9									
01	25451	X	7539	-0-	-17912	-0-	616	1	5159	2	N	1604	1511	0	1	8	371
							1764	9									
02	8400	X	7033	-0-	-1367	-0-	558	1	4228	2	N	2043	1954	0			460
							2247	9									
*03	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	658	1	5421	2	N	1555	1660	0	6	8	349
							1711	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21793	X	17217	-0-	-4576	-0-	1211	1	13249	3	N	2506	2609	0			279
							2757	9									
11	20820	X	11458	-0-	-9362	-0-	1010	1	8662	2	N	1624	1615	0	1	8	287
							1786	9									
12	20491	X	9660	-0-	-10831	-0-	984	1	7036	2	N	1491	1381	0	1	8	396
							1640	9									
01	20491	X	9897	-0-	-10594	-0-	925	1	7422	2	N	1409	1364	0			441
							1550	9									
02	15540	X	8650	-0-	-6890	-0-	842	1	6575	2	N	1121	1163	0			399
							1233	9									
03	17205	X	9628	-0-	-7577	-0-	892	1	7276	2	N	1327	1360	0	6	8	360
							1460	9									

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874

10	55083	X	55083	-0-	-0-	-0-	52838	3	2245	9	N	2041	1969	0			443
11	51269	X	51269	-0-	-0-	-0-	49491	2	1778	9	N	1616	1641	0	3	8	415
12	51830	X	51830	-0-	-0-	-0-	49849	2	1981	9	N	1801	1851	0	3	8	362
01	51896	X	51896	-0-	-0-	-0-	49797	2	2099	9	N	1908	1887	0	1	8	382
02	44506	X	44506	-0-	-0-	-0-	42982	2	1524	9	N	1385	1333	0			434
*03	53925	X	53925	-0-	-0-	-0-	51892	2	2033	9	N	1848	1702	0	14	8	566

TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778

10	32011	X	32011	-0-	-0-	-0-	528	1	27314	3	N	3790	3918	0			566
							4169	9									
11	30138	X	30138	-0-	-0-	-0-	525	1	25601	2	N	3647	3832	0	5	8	376
							4012	9									
12	32010	X	32010	-0-	-0-	-0-	541	1	27467	2	N	3638	3707	0	3	8	304
							4002	9									
01	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-	510	1	22679	2	N	3826	3778	0	1	8	351
							4209	9									
02	28467	X	28467	-0-	-0-	-0-	454	1	24208	2	N	3459	3391	0	1	8	418
							3805	9									
*03	31314	X	31314	-0-	-0-	-0-	526	1	26671	2	N	3743	3618	0	16	8	527
							4117	9									

TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521

10	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	398	1	17041	3	N	1856	1784	0			356
							2042	9									
11	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	363	1	15867	2	N	1856	1850	0	3	8	359
							2042	9									
12	18465	X	18465	-0-	-0-	-0-	378	1	16141	2	N	1769	1819	0	2	8	307
							1946	9									
01	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	410	1	14253	2	N	1898	1777	0	1	8	427
							2088	9									
02	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	329	1	14557	2	N	1693	1713	0			407
							1862	9									
*03	19835	X	19835	-0-	-0-	-0-	398	1	17035	2	N	2184	1855	0	11	8	725
							2402	9									

ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

10	17050	X	16011	-0-	-1039	-0-	13246	3	2765	9	N	2514	2795	0			327
11	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	13365	2	2945	9	N	2677	2477	0	4	8	523
12	16337	X	15790	-0-	-547	-0-	13067	2	2723	9	N	2475	2527	0	3	8	468
01	16337	X	13758	-0-	-2579	-0-	11254	2	2504	9	N	2276	2201	0	1	8	542
02	15232	X	8995	-0-	-6237	-0-	6566	2	2429	9	N	2208	2225	0			525
03	16864	X	14753	-0-	-2111	-0-	11973	2	2780	9	N	2527	2660	0	12	8	380

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10599 - 20129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36425	X	31658	-0-	-4767	-0-	457	1	27413	3	N	3444	3346	0			371
							3788	9									
11	35070	X	29272	-0-	-5798	-0-	447	1	25414	2	N	3101	3011	0	4	8	457
							3411	9									
12	35061	X	29941	-0-	-5120	-0-	454	1	26021	2	N	3139	3175	0	3	8	418
							13	4	3453	9							
01	34999	X	29233	-0-	-5766	-0-	437	1	25420	2	N	2907	2928	0	1	8	396
							178	4	3198	9							
02	30175	X	30175	-0-	-0-	-0-	455	1	26221	2	N	3181	3174	0	1	8	402
							3499	9									
*03	33631	X	33631	-0-	-0-	-0-	492	1	29733	2	N	3080	3063	0	12	8	407
							18	4	3388	9							

NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41757	X	8139	-0-	-33618	-0-	460	1	4596	3	N	2803	2763	0	1	8	396
							3083	9									
11	38760	X	9590	-0-	-29170	-0-	605	1	6181	2	N	2549	2522	0	8	8	415
							2804	9									
12	38099	X	9625	-0-	-28474	-0-	646	1	6524	2	N	2232	2278	0	6	8	363
							2455	9									
01	37665	X	8562	-0-	-29103	-0-	509	1	5730	2	N	2112	2128	0	1	8	346
							2323	9									
02	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	608	1	6778	2	N	2056	2033	0	1	8	368
							2262	9									
*03	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	683	1	8356	2	N	2569	2608	0	22	8	307
							2826	9									

NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31991	X	31991	-0-	-0-	-0-	473	1	27917	3	N	3274	3426	0	1	8	290
							3601	9									
11	30510	X	29457	-0-	-1053	-0-	453	1	25330	2	N	3340	3207	0	8	8	415
							3674	9									
12	33108	X	30805	-0-	-2303	-0-	474	1	26878	2	N	3126	3100	0	6	8	435
							14	4	3439	9							
01	33108	X	28877	-0-	-4231	-0-	433	1	24905	2	N	2821	2794	0	2	8	460
							436	4	3103	9							
02	29904	X	22081	-0-	-7823	-0-	356	1	18796	2	N	2663	2665	0	1	8	457
							2929	9									
03	31992	X	27718	-0-	-4274	-0-	430	1	23998	2	N	2920	2877	0	29	8	471
							78	4	3212	9							

NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23746	X	14251	-0-	-9495	-0-	1088	1	10249	3	N	2649	2509	0			410
							2914	9									
11	22860	X	12246	-0-	-10614	-0-	895	1	9159	2	N	1993	1997	0	4	8	402
							2192	9									
12	22382	X	12004	-0-	-10378	-0-	904	1	9122	2	N	1798	1751	0	3	8	446
							1978	9									
01	22382	X	12112	-0-	-10270	-0-	1041	1	9190	2	N	1710	1740	0	1	8	415
							1881	9									
02	12880	X	11337	-0-	-1543	-0-	792	1	8752	2	N	1630	1670	0	1	8	374
							1793	9									
03	14260	X	13337	-0-	-923	-0-	859	1	10549	2	N	1754	1753	0	12	8	363
							1929	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24893 X	19013	-0-	-5880	-0-	382	1	15985	3	N	2390	2331	0			382
						17	4	2629	9							
11	21270 X	16959	-0-	-4311	-0-	365	1	14124	2	N	2245	2287	0	5	8	335
						2470	9									
12	21979 X	16495	-0-	-5484	-0-	411	1	13683	2	N	2176	2190	0	3	8	318
						7	4	2394	9							
01	20832 X	14716	-0-	-6116	-0-	334	1	11995	2	N	2170	2032	0	1	8	455
						2387	9									
02	17836 X	14747	-0-	-3089	-0-	319	1	11356	2	N	2724	2799	0	1	8	379
						76	4	2996	9							
03	19003 X	14570	-0-	-4433	-0-	325	1	12071	2	N	1969	1941	0	17	8	390
						8	4	2166	9							

BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817

10	26198 X	26198	-0-	-0-	-0-	543	1	22602	3	N	2745	2775	0			335
						33	4	3020	9							
11	25743 X	25743	-0-	-0-	-0-	577	1	22374	2	N	2538	2535	0	3	8	335
						2792	9									
12	24184 X	24184	-0-	-0-	-0-	565	1	20891	2	N	2471	2464	0	2	8	340
						10	4	2718	9							
01	26195 X	24476	-0-	-1719	-0-	590	1	21393	2	N	2266	2192	0	1	8	413
						2493	9									
02	24024 X	23457	-0-	-567	-0-	594	1	21101	2	N	1490	1504	0			399
						123	4	1639	9							
03	26598 X	24973	-0-	-1625	-0-	593	1	21828	2	N	2301	2336	0	13	8	351
						21	4	2531	9							

BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850

10	28458 X	27400	-0-	-1058	-0-	574	1	23916	3	N	2610	2629	0			396
						39	4	2871	9							
11	27540 X	24774	-0-	-2766	-0-	558	1	21618	2	N	2362	2429	0	3	8	326
						2598	9									
12	28458 X	23647	-0-	-4811	-0-	574	1	20643	2	N	2195	2168	0	2	8	351
						15	4	2415	9							
01	27404 X	23131	-0-	-4273	-0-	625	1	20068	2	N	2216	2201	0	1	8	365
						2438	9									
02	24752 X	19958	-0-	-4794	-0-	487	1	17300	2	N	1875	1950	0			290
						108	4	2063	9							
03	27404 X	21845	-0-	-5559	-0-	511	1	19001	2	N	2101	2042	0	9	8	340
						22	4	2311	9							

EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627

10	28799 X	25312	-0-	-3487	-0-	430	1	22466	3	Y	2196	2253	0			350
						2416	9									
11	27870 X	25222	-0-	-2648	-0-	421	1	22733	2	Y	1880	1787	0	3	8	440
						2068	9									
12	28117 X	26083	-0-	-2034	-0-	437	1	23209	2	Y	2215	2208	0	2	8	445
						2437	9									
01	27466 X	24752	-0-	-2714	-0-	447	1	21990	2	Y	2104	2135	0	1	8	413
						1	4	2314	9							
02	22322 X	22322	-0-	-0-	-0-	386	1	19822	2	Y	1922	1877	0			458
						2114	9									
03	26071 X	24065	-0-	-2006	-0-	421	1	21047	2	Y	2361	2372	0	14	8	433
						2597	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35929	X	32638	-0-	-3291	-0-	500	1	29399	3	Y	2490	2568	0			422
							2739	9									
11	34500	X	31473	-0-	-3027	-0-	472	1	28178	2	Y	2566	2524	0	3	8	461
							2823	9									
12	34286	X	31786	-0-	-2500	-0-	493	1	28948	2	Y	2132	2185	0	3	8	405
							2345	9									
01	34224	X	31021	-0-	-3203	-0-	483	1	27809	2	Y	2479	2071	0	1	8	812
							2	4	2727	9							
02	27008	X	27008	-0-	-0-	-0-	440	1	24157	2	Y	2192	2454	0	1	8	549
							2411	9									
03	32643	X	28844	-0-	-3799	-0-	504	1	26294	2	Y	1860	2056	0	13	8	340
							2046	9									

WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50344	X	41626	-0-	-8718	-0-	620	1	37980	3	N	2751	2652	0	1	8	265
							3026	9									
11	43740	X	38375	-0-	-5365	-0-	600	1	34944	2	N	2475	2542	0	8	8	190
							108	4	2723	9							
12	43803	X	38951	-0-	-4852	-0-	620	1	35651	2	N	2436	2443	0	7	8	176
							2680	9									
01	43059	X	38248	-0-	-4811	-0-	580	1	34854	2	N	2558	2481	0	2	8	251
							2814	9									
02	38220	X	33217	-0-	-5003	-0-	525	1	29020	2	N	2135	2009	0	1	8	376
							1323	4	2349	9							
03	41633	X	34105	-0-	-7528	-0-	610	1	30842	2	N	2370	2315	0	27	8	404
							46	4	2607	9							

POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	56689	-0-	56689	563079	465	1	37233	3	N	2088	2207	0	1	8	326
							16694	4	2297	9							
11	0	Z	55689	-0-	55689	618768	450	1	51695	2	N	2207	1878	0	16	8	639
							1116	4	2428	9							
12	0	Z	26527	-0-	26527	645295	436	1	24664	2	N	886	937	0	8	8	580
							452	4	975	9							
01	0	Z	44415	-0-	44415	689710	460	1	39571	2	N	1754	1717	0	4	8	613
							2455	4	1929	9							
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	689710					N	16	83	0			546
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	689710					N	-0-					546

TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31973	X	31973	-0-	-0-	-0-	465	1	27924	3	N	3258	3233	0			329
							3584	9									
11	31586	X	31586	-0-	-0-	-0-	450	1	27436	2	N	3364	3320	0	5	8	368
							3700	9									
12	33171	X	33171	-0-	-0-	-0-	465	1	29162	2	N	3222	3222	0	5	8	363
							3544	9									
01	33940	X	33940	-0-	-0-	-0-	465	1	29993	2	N	3165	3117	0	1	8	410
							3482	9									
02	31996	X	31996	-0-	-0-	-0-	418	1	27972	2	N	3278	3327	0	1	8	360
							3606	9									
*03	34479	X	34479	-0-	-0-	-0-	465	1	29871	2	N	3766	3756	0	19	8	351
							4143	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	620	1	12898	3	N	2419	2353	0			398
							2661	9									
11	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	590	1	11880	2	N	2002	1956	0	3	8	441
							2202	9									
12	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	612	1	11153	2	N	1797	1908	0	1	8	329
							1977	9									
01	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	620	1	10709	2	N	1969	1910	0			388
							2166	9									
02	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	560	1	9630	2	N	1930	1910	0	1	8	407
							2123	9									
*03	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	620	1	9909	2	N	1918	1883	0	7	8	435
							2110	9									

POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276

10	30907	X	27385	-0-	-3522	-0-	695	1	23456	3	N	2916	2895	0			307
							26	4	3208	9							
11	28800	X	25290	-0-	-3510	-0-	657	1	22072	2	N	2328	2253	0	4	8	378
							2561	9									
12	29326	X	26806	-0-	-2520	-0-	683	1	23096	2	N	2752	2862	0	3	8	265
							3027	9									
01	28179	X	22135	-0-	-6044	-0-	581	1	18756	2	N	2544	2382	0	1	8	426
							2798	9									
02	24724	X	23753	-0-	-971	-0-	605	1	20523	2	N	2386	2522	0	1	8	289
							2625	9									
03	27373	X	25477	-0-	-1896	-0-	690	1	22022	2	N	2514	2513	0	13	8	277
							2765	9									

POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176

10	40827	X	33966	-0-	-6861	-0-	855	1	28796	3	N	3892	3896	0			385
							34	4	4281	9							
11	37200	X	33484	-0-	-3716	-0-	843	1	28337	2	N	3913	3717	0	5	8	576
							4304	9									
12	38223	X	34661	-0-	-3562	-0-	867	1	29122	2	N	4247	4375	0	4	8	444
							4672	9									
01	37448	X	36911	-0-	-537	-0-	969	1	31175	2	N	4334	4121	0	1	8	656
							4767	9									
02	32732	X	31564	-0-	-1168	-0-	795	1	27001	2	N	3425	3651	0	2	8	428
							3768	9									
03	34658	X	32124	-0-	-2534	-0-	860	1	27452	2	N	3465	3480	0	20	8	393
							3812	9									

DINGO STATE WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415

10	39804	X	37032	-0-	-2772	-0-	465	1	33888	2	N	1974	1940	1	73	8	607
							508	4	2171	9							
11	38790	X	26864	-0-	-11926	-0-	449	1	24738	2	N	1496	1386	1	87	8	630
							31	4	1646	9							
12	40083	X	31124	-0-	-8959	-0-	465	1	28826	2	N	1666	1731	1	77	8	488
							1833	9									
01	40083	X	26459	-0-	-13624	-0-	458	1	24347	2	N	1504	1402	1	100	8	490
							1654	9									
02	33376	X	28628	-0-	-4748	-0-	420	1	24759	2	N	1666	1551	1	110	8	495
							1616	4	1833	9							
*03	36952	X	30717	-0-	-6235	-0-	456	1	28329	2	N	1756	1208	1	82	8	961
							1932	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					415
11	10440 X	8897	-0-	-1543	-0-	6753	3	2144	9	N	1949	2091	0			273
12	10385 X	8953	-0-	-1432	-0-	6917	3	2036	9	N	1851	1810	0	21	8	293
01	10044 X	9118	-0-	-926	-0-	7066	3	2052	9	N	1865	1768	0	8	8	382
02	8316 X	7879	-0-	-437	-0-	6047	3	1832	9	N	1665	1746	0	14	8	287
03	9207 X	8313	-0-	-894	-0-	6516	3	1797	9	N	1634	1583	0	3	8	335

BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61628 X	54162	-0-	-7466	-0-	608	1	49447	3	N	3734	3640	0			398
						4107	9									
11	57390 X	51476	-0-	-5914	-0-	600	1	46921	2	N	3442	3690	0	5	8	145
						169	4	3786	9							
12	58342 X	50686	-0-	-7656	-0-	595	1	44794	2	N	3476	3483	0	4	8	134
						1473	4	3824	9							
01	58187 X	48583	-0-	-9604	-0-	607	1	43206	2	N	3665	3374	0	1	8	424
						738	4	4032	9							
02	50428 X	43749	-0-	-6679	-0-	537	1	39808	2	N	3085	3165	0	1	8	343
						10	4	3394	9							
03	54157 X	48436	-0-	-5721	-0-	616	1	44178	2	N	3311	3172	0	19	8	463
						3642	9									

STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52111 X	48757	-0-	-3354	-0-	620	1	42712	3	N	4773	4686	0	1	8	373
						175	4	5250	9							
11	50280 X	46816	-0-	-3464	-0-	600	1	41111	2	N	4641	4492	0	8	8	514
						5105	9									
12	51398 X	46963	-0-	-4435	-0-	608	1	41634	2	N	4292	4443	0	6	8	357
						4721	9									
01	51398 X	44456	-0-	-6942	-0-	598	1	39185	2	N	4248	4256	0	1	8	348
						4673	9									
02	46424 X	40335	-0-	-6089	-0-	556	1	34576	2	N	3863	3800	0	1	8	410
						954	4	4249	9							
03	48763 X	25825	-0-	-22938	-0-	460	1	22783	2	N	2268	2153	0	23	8	502
						87	4	2495	9							

ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35619 X	34736	-0-	-883	-0-	460	1	31629	3	N	2406	2540	0			284
						2647	9									
11	33840 X	32488	-0-	-1352	-0-	450	1	29677	2	N	2146	2235	0	3	8	192
						2361	9									
12	35216 X	32129	-0-	-3087	-0-	459	1	29175	2	N	2268	2239	0	3	8	218
						2495	9									
01	35216 X	28106	-0-	-7110	-0-	386	1	24587	2	N	2848	2725	0	1	8	340
						3133	9									
02	31808 X	11431	-0-	-20377	-0-	338	1	9902	2	N	1083	1007	0	1	8	415
						1191	9									
03	34751 X	18249	-0-	-16502	-0-	461	1	16076	2	N	1556	1584	0	22	8	365
						1712	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14880	X	14141	-0-	-739	-0-	462	1	11414	3	N	2059	2150	0			280
							2265	9									
11	14400	X	13450	-0-	-950	-0-	450	1	10903	2	N	1906	1875	0	1	8	310
							2097	9									
12	15469	X	12211	-0-	-3258	-0-	465	1	9593	2	N	1957	1796	0	2	8	469
							2153	9									
01	15469	X	13603	-0-	-1866	-0-	465	1	10870	2	N	2062	2128	0	1	8	402
							2268	9									
02	13972	X	11129	-0-	-2843	-0-	420	1	8743	2	N	1646	1674	0			374
							155	4	1811	9							
03	14136	X	12536	-0-	-1600	-0-	465	1	9975	2	N	1905	1959	0	10	8	310
							2096	9									

WOLFMAN A 4 21-24 WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23994	X	19857	-0-	-4137	-0-	355	1	17762	3	N	1582	1470	0			455
							1740	9									
11	22800	X	19987	-0-	-2813	-0-	371	1	17674	2	N	1765	1713	0	2	8	505
							1942	9									
12	23560	X	21128	-0-	-2432	-0-	371	1	18883	2	N	1704	1761	0	2	8	446
							1874	9									
01	22320	X	20851	-0-	-1469	-0-	368	1	18798	2	N	1532	1458	0	1	8	519
							1685	9									
02	19432	X	18961	-0-	-471	-0-	316	1	17143	2	N	1365	1423	0	1	8	460
							1502	9									
03	21142	X	19775	-0-	-1367	-0-	349	1	17787	2	N	1490	1338	0	12	8	600
							1639	9									

WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48298	X	44028	-0-	-4270	-0-	554	1	40260	3	N	2922	2889	0			382
							3214	9									
11	45750	X	41293	-0-	-4457	-0-	529	1	37825	2	N	2672	2753	0	3	8	298
							2939	9									
12	46469	X	41437	-0-	-5032	-0-	545	1	37630	2	N	2965	2900	0	3	8	360
							3262	9									
01	45043	X	40080	-0-	-4963	-0-	526	1	36472	2	N	2802	2748	0	1	8	413
							3082	9									
02	40292	X	34873	-0-	-5419	-0-	400	1	31918	2	N	2323	2255	0	1	8	480
							2555	9									
03	44020	X	39893	-0-	-4127	-0-	529	1	36484	2	N	2618	2749	0	14	8	335
							2880	9									

POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36445	X	36445	-0-	-0-	-0-	240	1	33426	3	N	2526	2504	0			446
							2779	9									
11	29820	X	24155	-0-	-5665	-0-	152	1	21306	2	N	2452	2426	0	4	8	468
							2697	9									
12	29450	X	25547	-0-	-3903	-0-	161	1	22674	2	N	2465	2653	0	4	8	276
							2712	9									
01	36456	X	23513	-0-	-12943	-0-	152	1	20849	2	N	2284	2286	0	1	8	273
							2512	9									
02	32928	X	19903	-0-	-13025	-0-	129	1	17551	2	N	2021	1993	0			301
							2223	9									
03	36456	X	23719	-0-	-12737	-0-	157	1	20870	2	N	2447	2260	0	14	8	474
							2692	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29729	X	29187	-0-	-542	-0-	465	1	26494	3	N	2025	1997	0			312
							2228	9									
11	28950	X	28079	-0-	-871	-0-	450	1	25484	2	N	1950	1901	0	4	8	357
							2145	9									
12	29915	X	29813	-0-	-102	-0-	459	1	27124	2	N	2027	2024	0	3	8	357
							2230	9									
01	29915	X	29140	-0-	-775	-0-	460	1	26425	2	N	2050	1882	0	1	8	524
							2255	9									
02	26376	X	13681	-0-	-12695	-0-	175	1	12512	2	N	904	999	0			429
							994	9									
*03	34026	X	34026	-0-	-0-	-0-	465	1	31152	2	N	2190	2208	0	18	8	393
							2409	9									

POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52142	X	34477	-0-	-17665	-0-	225	1	31289	3	N	2694	2756	0			301
							2963	9									
11	52920	X	44652	-0-	-8268	-0-	298	1	41567	2	N	2534	2287	0	4	8	544
							2787	9									
12	54684	X	45908	-0-	-8776	-0-	304	1	43013	2	N	2355	2550	0	3	8	346
							2591	9									
01	54684	X	45886	-0-	-8798	-0-	313	1	42958	2	N	2377	1936	0	1	8	786
							2615	9									
02	41664	X	40107	-0-	-1557	-0-	291	1	37243	2	N	2339	2611	0	1	8	513
							2573	9									
03	46128	X	43540	-0-	-2588	-0-	308	1	40745	2	N	2261	2301	0	13	8	460
							2487	9									

STINGRAY WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	104	1	7636	3	N	960	1029	1			543
							1056	9									
11	8490	X	7769	-0-	-721	-0-	92	1	6706	2	N	883	1032	1	7	8	387
							971	9									
12	8773	X	8341	-0-	-432	-0-	96	1	7224	2	N	928	689	1	15	8	611
							1021	9									
01	8804	X	8482	-0-	-322	-0-	102	1	7356	2	N	931	1218	1	6	8	318
							1024	9									
02	7952	X	7716	-0-	-236	-0-	100	1	6695	2	N	837	678	1	8	8	469
							921	9									
03	8804	X	7953	-0-	-851	-0-	92	1	6815	2	N	951	926	1	6	8	488
							1046	9									

STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5753	-0-	-354	-0-	187	1	4678	3	N	807	509	1			731
							888	9									
11	5910	X	5233	-0-	-677	-0-	186	1	4091	2	N	869	685	1	8	8	907
							956	9									
12	6107	X	5877	-0-	-230	-0-	191	1	4740	2	N	860	838	1	16	8	913
							946	9									
01	6107	X	4348	-0-	-1759	-0-	162	1	3289	2	N	815	885	1	5	8	838
							897	9									
02	5516	X	4021	-0-	-1495	-0-	135	1	3118	2	N	698	657	1	5	8	874
							768	9									
03	5890	X	5569	-0-	-321	-0-	199	1	4735	2	N	577	714	1	5	8	732
							635	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	174	1	12675	3	N	1680	1710	1			1017
							1848	9									
11	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	160	1	11625	2	N	1631	2020	1	10	8	618
							1794	9									
12	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	165	1	12436	2	N	1615	1529	1	24	8	680
							1777	9									
01	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	170	1	12280	2	N	1674	1499	1	7	8	848
							1841	9									
02	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	168	1	11235	2	N	1429	1557	1	10	8	710
							1572	9									
*03	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	172	1	12648	2	N	1561	1671	1	10	8	590
							1717	9									

HIGH NOON A WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504

10	61907	X	54015	-0-	-7892	-0-	464	1	48610	3	N	3907	4091	0			265
							643	4	4298	9							
11	55890	X	46697	-0-	-9193	-0-	446	1	41926	2	N	3880	3895	0	5	8	245
							57	4	4268	9							
12	57691	X	50891	-0-	-6800	-0-	465	1	46276	2	N	3773	3797	0	4	8	217
							4150	9									
01	56110	X	50298	-0-	-5812	-0-	465	1	45664	2	N	3781	3729	0	1	8	268
							10	4	4159	9							
02	49672	X	43050	-0-	-6622	-0-	415	1	37130	2	N	3123	3097	0	1	8	293
							2070	4	3435	9							
03	54002	X	47514	-0-	-6488	-0-	465	1	43200	2	N	3499	3262	0	20	8	510
							3849	9									

WILLIAMS 4-53 WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655

10	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	16434	3	1417	9	N	1288	1444	0			369
11	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	450	1	15465	2	N	1294	1215	0	2	8	446
							1423	9									
12	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	464	1	16055	2	N	1969	2080	0	2	8	333
							2166	9									
01	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	465	1	16321	2	N	1457	1221	0			569
							1603	9									
02	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	416	1	13313	2	N	1084	1133	0			520
							1192	9									
*03	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	460	1	14740	2	N	1248	1345	0	8	8	415
							1373	9									

OATMAN C-19 A WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275

10	44051	X	39681	-0-	-4370	-0-	817	1	37366	3	Y	1362	1323	0	1	8	141
							1498	9									
11	42630	X	36537	-0-	-6093	-0-	783	1	34284	2	Y	1286	1341	0	8	8	78
							55	4	1415	9							
12	42935	X	38581	-0-	-4354	-0-	844	1	35239	2	Y	1246	1220	0	8	8	96
							1127	4	1371	9							
01	42935	X	37712	-0-	-5223	-0-	847	1	34719	2	Y	1874	1638	0	2	8	330
							85	4	2061	9							
02	29182	X	29182	-0-	-0-	-0-	709	1	23322	2	Y	1516	1624	0	1	8	221
							3483	4	1668	9							
03	39680	X	35789	-0-	-3891	-0-	808	1	33166	2	Y	1650	1627	0	35	8	209
							1815	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40176	X	36319	-0-	-3857	-0-	465	1	32805	3	N	2772	2705	0			326
							3049	9									
11	38130	X	34168	-0-	-3962	-0-	450	1	31037	2	N	2437	2503	0	3	8	257
							2681	9									
12	37944	X	35038	-0-	-2906	-0-	465	1	31833	2	N	2491	2508	0	3	8	237
							2740	9									
01	36983	X	34152	-0-	-2831	-0-	465	1	30895	2	N	2538	2529	0	1	8	245
							2792	9									
02	33348	X	26399	-0-	-6949	-0-	414	1	21391	2	N	2282	2200	0	1	8	326
							2084	4	2510	9							
03	36332	X	34226	-0-	-2106	-0-	465	1	30778	2	N	2621	2568	0	16	8	363
							100	4	2883	9							

BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86800	X	58440	-0-	-28360	-0-	465	1	55387	3	N	2353	2247	0			357
							2588	9									
11	68340	X	54178	-0-	-14162	-0-	440	1	51321	2	N	2197	2325	0	3	8	226
							2417	9									
12	64325	X	53693	-0-	-10632	-0-	465	1	50722	2	N	2278	2286	0	3	8	215
							2506	9									
01	62775	X	51878	-0-	-10897	-0-	461	1	48912	2	N	2083	2023	0	1	8	274
							214	4	2291	9							
02	54740	X	46095	-0-	-8645	-0-	420	1	42643	2	N	1779	1880	0			173
							1075	4	1957	9							
03	58435	X	46287	-0-	-12148	-0-	465	1	43631	2	N	1992	1884	0	13	8	268
							2191	9									

GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	440	1	1688	3	N	192					525
							211	9									
11	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	450	1	1290	2	N	164	481	1			208
							180	9									
12	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	465	1	951	2	N	513	355	1	1	8	365
							564	9									
01	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	462	1	817	2	N	292	177	1			480
							321	9									
02	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	403	1	547	2	N	190	367	1			303
							209	9									
*03	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	459	1	814	2	N	177	2	8			478
							195	9									

OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47709	X	36738	-0-	-10971	-0-	733	1	33511	3	Y	2267	2177	0			260
							2494	9									
11	42090	X	33016	-0-	-9074	-0-	717	1	30180	2	Y	1884	2009	0	2	8	133
							47	4	2072	9							
12	42873	X	33510	-0-	-9363	-0-	706	1	29407	2	Y	2199	2147	0	2	8	183
							978	4	2419	9							
01	40176	X	30490	-0-	-9686	-0-	690	1	28097	2	Y	1500	1505	0	1	8	177
							53	4	1650	9							
02	25609	X	25609	-0-	-0-	-0-	668	1	21338	2	Y	1116	1152	0			141
							2375	4	1228	9							
03	36735	X	29949	-0-	-6786	-0-	730	1	27642	2	Y	1434	1288	0	11	8	276
							1577	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53227	X	46684	-0-	-6543	-0-	620	1	42271	3	N	3448	3313	0	1	8	357
							3793	9									
11	47220	X	44153	-0-	-3067	-0-	600	1	40015	2	N	3216	3200	0	5	8	368
							3538	9									
12	48794	X	44972	-0-	-3822	-0-	613	1	40832	2	N	3206	3124	0	4	8	446
							3527	9									
01	48174	X	42965	-0-	-5209	-0-	620	1	38489	2	N	3082	3215	0	1	8	312
							466	4	3390	9							
02	43008	X	37784	-0-	-5224	-0-	556	1	34300	2	N	2662	2580	0	1	8	393
							2928	9									
03	46686	X	40952	-0-	-5734	-0-	616	1	37252	2	N	2804	2978	0	18	8	201
							3084	9									

FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975

10	38161	X	34030	-0-	-4131	-0-	465	1	32326	3	N	1126	1119	0			213
							1239	9									
11	36180	X	32261	-0-	-3919	-0-	450	1	30597	2	N	1104	1089	0	2	8	226
							1214	9									
12	36084	X	32753	-0-	-3331	-0-	465	1	30966	2	N	1202	1189	0	2	8	237
							1322	9									
01	35340	X	31407	-0-	-3933	-0-	465	1	29688	2	N	1140	1017	0			360
							1254	9									
02	31416	X	28711	-0-	-2705	-0-	420	1	27096	2	N	1086	1212	0			234
							1195	9									
03	34038	X	31550	-0-	-2488	-0-	465	1	29900	2	N	1077	1040	0	7	8	264
							1185	9									

OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170

10	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2101	3	317	9	N	288	186	1			430
11	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	1873	3	307	9	N	279	359	1	1	8	349
12	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	1811	3	292	9	N	265	176	1			438
01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	1823	3	310	9	N	282	365	1			355
02	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1495	3	255	9	N	232					587
*03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	1763	3	296	9	N	269	544	1	2	8	310

TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524

10	32395	X	29058	-0-	-3337	-0-	432	1	25773	3	Y	2594	2578	0			186
							2853	9									
11	31350	X	27874	-0-	-3476	-0-	403	1	24365	2	Y	2824	2847	0	4	8	159
							3106	9									
12	31496	X	27546	-0-	-3950	-0-	407	1	24205	2	Y	2667	2648	0	3	8	175
							2934	9									
01	30969	X	30050	-0-	-919	-0-	456	1	26633	2	Y	2692	2688	0			179
							2961	9									
02	25019	X	25019	-0-	-0-	-0-	409	1	22059	2	Y	2319	2234	0	1	8	263
							2551	9									
03	29047	X	25193	-0-	-3854	-0-	468	1	22214	2	Y	2283	2196	0	10	8	340
							2511	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

TIN STAR H WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55831	X	48286	-0-	-7545	-0-	730	1	43399	3	Y	3779	3731	0			287
							4157	9									
11	54030	X	46363	-0-	-7667	-0-	694	1	41952	2	Y	3379	3450	0	6	8	210
							3717	9									
12	55831	X	47179	-0-	-8652	-0-	711	1	42257	2	Y	3828	3828	0	5	8	205
							4211	9									
01	54188	X	48101	-0-	-6087	-0-	731	1	42592	2	Y	4344	4182	0	1	8	366
							4778	9									
02	37441	X	37441	-0-	-0-	-0-	712	1	32943	2	Y	3442	3367	0	1	8	440
							3786	9									
03	48298	X	40316	-0-	-7982	-0-	745	1	35399	2	Y	3793	3690	0	23	8	520
							4172	9									

TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33666	X	27081	-0-	-6585	-0-	388	1	23470	3	Y	2930	2919	0			213
							3223	9									
11	32040	X	27810	-0-	-4230	-0-	403	1	24374	2	Y	2757	2761	0	4	8	205
							3033	9									
12	33108	X	28475	-0-	-4633	-0-	432	1	25676	2	Y	2152	2143	0	3	8	211
							2367	9									
01	33108	X	23307	-0-	-9801	-0-	363	1	21141	2	Y	1639	1716	0	1	8	133
							1803	9									
02	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	280	1	15123	2	Y	1002	1023	0	1	8	111
							1102	9									
03	28737	X	17556	-0-	-11181	-0-	337	1	16017	2	Y	1093	1042	0	13	8	149
							1202	9									

VINTAGE A WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57567	X	42122	-0-	-15445	-0-	360	1	35148	3	Y	6013	6018	0			147
							6614	9									
11	52770	X	38611	-0-	-14159	-0-	347	1	32257	2	Y	5461	5465	0	5	8	138
							6007	9									
12	48918	X	38938	-0-	-9980	-0-	368	1	32634	2	Y	5396	5256	0	4	8	274
							5936	9									
01	45136	X	38849	-0-	-6287	-0-	381	1	32837	2	Y	5119	5258	0	1	8	134
							5631	9									
02	33914	X	33914	-0-	-0-	-0-	338	1	28407	2	Y	4625	4571	0	1	8	187
							81	4	5088	9							
03	42129	X	37362	-0-	-4767	-0-	384	1	31589	2	Y	4899	4953	0	18	8	115
							5389	9									

VINTAGE UNIT A WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47089	X	30944	-0-	-16145	-0-	260	1	25393	3	Y	4810	4806	0			119
							5291	9									
11	38160	X	27901	-0-	-10259	-0-	245	1	22854	2	Y	4365	4369	0	2	8	113
							4802	9									
12	37386	X	26791	-0-	-10595	-0-	247	1	21962	2	Y	4165	4069	0	2	8	207
							4582	9									
01	33697	X	24156	-0-	-9541	-0-	231	1	19930	2	Y	3632	3728	0	1	8	110
							3995	9									
02	23662	X	23662	-0-	-0-	-0-	232	1	19503	2	Y	3519	3486	0			143
							56	4	3871	9							
03	30938	X	25380	-0-	-5558	-0-	256	1	21130	2	Y	3631	3676	0	11	8	87
							3994	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
VINTAGE D WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151497	X	94553	-0-	-56944	-0-	891	1	86718	3	Y	6313	6310	0	1	8	161
							6944	9									
11	127410	X	86323	-0-	-41087	-0-	852	1	78935	2	Y	5942	5943	0	8	8	152
							6536	9									
12	117645	X	84845	-0-	-32800	-0-	878	1	77502	2	Y	5877	5731	0	7	8	291
							6465	9									
01	107074	X	81911	-0-	-25163	-0-	864	1	74373	2	Y	6067	6215	0	2	8	141
							6674	9									
02	71314	X	71314	-0-	-0-	-0-	775	1	64901	2	Y	4947	4884	0	1	8	203
							196	4	5442	9							
03	90489	X	75962	-0-	-14527	-0-	844	1	69405	2	Y	5194	5240	0	33	8	124
							5713	9									

VINTAGE B WELL #: T 13H RRCID -> 290819 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150598	X	87133	-0-	-63465	-0-	814	1	79179	3	Y	6491	6485	0	1	8	165
							7140	9									
11	113010	X	82256	-0-	-30754	-0-	806	1	74699	2	Y	6137	6139	0	9	8	154
							6751	9									
12	104749	X	80882	-0-	-23867	-0-	832	1	73437	2	Y	6012	5870	0	8	8	288
							6613	9									
01	97278	X	80040	-0-	-17238	-0-	849	1	73245	2	Y	5405	5551	0	2	8	140
							5946	9									
02	69641	X	69641	-0-	-0-	-0-	755	1	63267	2	Y	4935	4862	0	2	8	211
							190	4	5429	9							
03	87141	X	75647	-0-	-11494	-0-	841	1	69105	2	Y	5183	5232	0	36	8	126
							5701	9									

POWDERED DONUT STATE C WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	296050	X	134120	-0-	-161930	-0-	121691	3	12429	9	Y	11299	11220	0	2	8	207
11	286500	X	118936	-0-	-167564	-0-	108246	3	10690	9	Y	9718	9648	0	13	8	264
12	212753	X	118186	-0-	-94567	-0-	107838	3	10348	9	Y	9407	9362	0	13	8	296
01	160394	X	97285	-0-	-63109	-0-	88301	3	8984	9	Y	8167	8195	0	4	8	264
02	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	16209	3	2841	9	Y	2583	2210	0	1	8	636
03	104532	X	34848	-0-	-69684	-0-	30809	3	99	4	Y	3582	4077	0	117	8	24
							3940	9									

CABRITO STATE WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	8944	3	1146	9	N	1042	1036	0	14	8	345
11	26100	X	6529	-0-	-19571	-0-	5538	3	991	9	N	901	893	0	19	8	334
12	14074	X	9293	-0-	-4781	-0-	8189	3	1104	9	N	1004	1086	0	7	8	245
01	14074	X	10275	-0-	-3799	-0-	9179	3	1096	9	N	996	899	0	14	8	328
02	12712	X	8291	-0-	-4421	-0-	7312	3	979	9	N	890	952	0	7	8	259
03	10075	X	8614	-0-	-1461	-0-	7528	3	16	4	N	973	976	0	8	8	248
							1070	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 43H RRCID -> 291151 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	55034	-0-	55034	302571	46385	2	155	4	Y	7722	7772	0			97
							8494	9									
*08	354723	X	52152	-0-	-302571	-0-	44782	3	7370	9	Y	6700	6716	0			81
09	47985	X	47985	-0-	-0-	-0-	41569	3	6416	9	Y	5833	5820	0			94
10	49042	X	45871	-0-	-3171	-0-	39507	3	214	4	Y	5591	5560	0			125
							6150	9									
11	43500	X	39823	-0-	-3677	-0-	34376	2	302	4	Y	4677	4689	0	1	8	112
							5145	9									
*12	43927	X	38010	-0-	-5917	-0-	33066	2	586	4	Y	3962	3981	0			93
							4358	9									
01	43927	X	33550	-0-	-10377	-0-	29537	2	321	4	Y	3356	3373	0			76
							3692	9									
02	39676	X	15482	-0-	-24194	-0-	13835	2	1647	9	Y	1497	1568	0	5	8	-0-
03	43927	X	22932	-0-	-20995	-0-	20310	2	2622	9	Y	2384	2318	0	1	8	65

POWDERED DONUT STATE B WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	298685	X	151025	-0-	-147660	-0-	136688	3	14337	9	Y	13034	12939	0	2	8	261
11	289050	X	134806	-0-	-154244	-0-	121641	3	13165	9	Y	11968	11884	0	22	8	323
12	234391	X	129833	-0-	-104558	-0-	117482	3	12351	9	Y	11228	11164	0	22	8	365
01	193936	X	110032	-0-	-83904	-0-	100704	3	9328	9	Y	8480	8626	0	5	8	214
02	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	17521	3	2135	9	Y	1941	1694	0	1	8	460
03	112871	X	36063	-0-	-76808	-0-	30111	3	253	4	Y	5181	5510	0	105	8	26
							5699	9									

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44462	X	44462	-0-	-0-	-0-	37362	3	210	4	Y	6264	6221	0			151
							6890	9									
11	47580	X	41068	-0-	-6512	-0-	34592	2	302	4	Y	5613	5637	0			127
							6174	9									
*12	49166	X	40554	-0-	-8612	-0-	34450	2	606	4	Y	4998	5000	0			125
							5498	9									
01	49166	X	38139	-0-	-11027	-0-	32964	2	343	4	Y	4393	4427	0			91
							4832	9									
02	28305	X	28305	-0-	-0-	-0-	24566	2	3739	9	Y	3399	3348	0	10	8	132
03	34689	X	33978	-0-	-711	-0-	29694	2	47	4	Y	3852	3903	0	1	8	80
							4237	9									

HIGHLANDER EAST DEEP WELL #: C 46H RRCID -> 291535 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	28709	-0-	28709	242809	518	1	23684	3	Y	3784	3801	0			28
							345	4	4162	9							
11	269490	X	26681	-0-	-242809	-0-	512	1	22437	3	Y	3391	3387	0			32
							2	4	3730	9							
12	28086	X	23934	-0-	-4152	-0-	492	1	20039	3	Y	3094	3080	0			46
							3403	9									
01	28086	X	23121	-0-	-4965	-0-	534	1	19407	3	Y	2891	2897	0			40
							3180	9									
02	25368	X	20050	-0-	-5318	-0-	502	1	16850	3	Y	2419	2418	0	1	8	40
							37	4	2661	9							
03	28086	X	17283	-0-	-10803	-0-	421	1	14377	3	Y	2253	2259	0	3	8	31
							7	4	2478	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
CABRITO LONG STATE A WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		50014	-0-	50014	317372	39595	3	10419	9	Y	9472	9502	0			149
11	0		37039	-0-	37039	354411	29284	3	7755	9	Y	7050	7050	0			149
12	380541	X	26130	-0-	-354411	-0-	19886	3	6244	9	Y	5676	5643	0	15	8	167
01	79267	X	23522	-0-	-55745	-0-	18340	3	5182	9	Y	4711	4724	0	9	8	145
02	71596	X	17138	-0-	-54458	-0-	13136	3	4002	9	Y	3638	3597	0			186
03	79267	X	16791	-0-	-62476	-0-	13237	3	27	4	Y	3206	3307	0	4	8	81
							3527	9									

CABRITO LONG STATE B WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306

10	0		50778	-0-	50778	243529	41641	3	9137	9	Y	8306	8323	0			132
11	0		41940	-0-	41940	285469	34328	3	7612	9	Y	6920	6895	0			157
12	320296	X	34827	-0-	-285469	-0-	27520	3	7307	9	Y	6643	6629	0	59	8	112
01	54591	X	35407	-0-	-19184	-0-	28969	3	6438	9	Y	5853	5702	0	46	8	217
02	49308	X	29707	-0-	-19601	-0-	24077	3	1	4	Y	5117	5055	0			279
							5629	9									
03	54591	X	33644	-0-	-20947	-0-	27332	3	56	4	Y	5687	5798	0	25	8	143
							6256	9									

CIMAREX ENERGY CO. 153438
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

10	28706	X	24799	-0-	-3907	-0-	21035	3	3764	9	N	3422	3443	0	8	8	207
11	26610	X	21370	-0-	-5240	-0-	17963	3	70	4	N	3034	3001	0	6	8	234
							3337	9									
12	25296	X	25049	-0-	-247	-0-	21089	3	3960	9	N	3600	3592	0	4	8	238
01	23782	X	23782	-0-	-0-	-0-	20191	3	58	4	N	3212	3255	0	5	8	190
							3533	9									
02	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	19738	3	409	4	N	3211	3226	0	6	8	169
							3532	9									
*03	25782	X	25782	-0-	-0-	-0-	21407	3	430	4	N	3586	3535	0	10	8	210
							3945	9									

RED LODGE C20-11 C WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

10	DLQ G-10		6046	-0-	6046	35881	5051	3	4	4	Y	901	992	0	1	8	168
							991	9									
11	DLQ G-10		14634	-0-	14634	50515	11599	3	222	4	Y	2557	2571	0	4	8	150
							2813	9									
12	65300	X	14785	-0-	-50515	-0-	12135	3	63	4	Y	2352	2354	0	2	8	146
							2587	9									
01	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	14346	3	112	4	Y	2583	2580	0	2	8	147
							2841	9									
02	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	13154	3	235	4	Y	2404	2413	0	2	8	136
							2644	9									
*03	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	15241	3	22	4	Y	2560	2542	0	4	8	150
							2816	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

10	20057	X	18733	-0-	-1324	-0-	17579	3	21	4	N	1030	1013	0			193
							1133	9									
11	19410	X	18427	-0-	-983	-0-	17274	3	38	4	N	1014	1003	0	5	8	199
							1115	9									
12	19437	X	18816	-0-	-621	-0-	17638	3	1178	9	N	1071	1016	0	2	8	252
01	19437	X	18815	-0-	-622	-0-	17683	3	37	4	N	995	976	0	3	8	268
							1095	9									
02	17444	X	16619	-0-	-825	-0-	15652	3	20	4	N	861	801	0	4	8	324
							947	9									
03	19034	X	18652	-0-	-382	-0-	17599	3	1053	9	N	957	958	0	4	8	319

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	7398	-0-	7398	21966	6767	3	39	4	Y	538	534	0	3	8	9
						592	9									
11	DLQ G-10	5990	-0-	5990	27956	5444	3	28	4	Y	471	468	0	3	8	9
						518	9									
12	35083 X	7127	-0-	-27956	-0-	6382	3	166	4	Y	526	519	0	3	8	13
						579	9									
01	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	5577	3	56	4	Y	565	566	0	5	8	7
						622	9									
02	6860 X	5614	-0-	-1246	-0-	4743	3	234	4	Y	579	575	0	5	8	6
						637	9									
03	7409 X	6682	-0-	-727	-0-	6014	3	668	9	Y	607	593	0	9	8	11

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

10	DLQ G-10	7260	-0-	7260	19502	6645	3	51	4	Y	513	511	0			52
						564	9									
11	DLQ G-10	8657	-0-	8657	28159	7991	3	6	4	Y	600	597	0			55
						660	9									
12	36842 X	8683	-0-	-28159	-0-	7976	3	58	4	Y	590	596	0			49
						649	9									
01	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8013	3	33	4	Y	344	352	0			41
						378	9									
02	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8469	3	138	4	Y	250	267	0			24
						275	9									
*03	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8153	3	46	4	Y	314	309	0			29
						345	9									

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

10	16120 X	15627	-0-	-493	-0-	902	1	12318	3	Y	1849	1888	1	2	8	157
						373	4	2034	9							
11	16560 X	16140	-0-	-420	-0-	990	1	13176	3	Y	1722	1751	1			128
						80	4	1894	9							
12	17823 X	17823	-0-	-0-	-0-	1172	1	14727	3	Y	1624	1655	1	2	8	95
						138	4	1786	9							
01	17112 X	15300	-0-	-1812	-0-	1121	1	11439	3	Y	1598	1591	1			102
						982	4	1758	9							
02	DLQ G-10	12949	-0-	12949	12949	943	1	10118	3	Y	1291	1261	1	6	8	126
						468	4	1420	9							
03	DLQ G-10	14693	-0-	14693	27642	1017	1	11685	3	Y	1586	1586	1	2	8	124
						246	4	1745	9							

BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

10	DLQ G-10	4172	-0-	4172	10893	3466	3	72	4	Y	576	616	0	2	8	62
						634	9									
11	DLQ G-10	1602	-0-	1602	12495	776	3	11	4	Y	741	680	0	1	8	122
						815	9									
12	15192 X	2697	-0-	-12495	-0-	1830	3	867	9	Y	788	810	0	1	8	99
01	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	1979	3	78	4	Y	731	717	0	1	8	112
						804	9									
02	3780 X	2795	-0-	-985	-0-	2151	3	644	9	Y	585	593	0	1	8	103
03	4185 X	3052	-0-	-1133	-0-	2314	3	738	9	Y	671	674	0	2	8	98

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	3077	-0-	3077	13265	2237	3	840	9	Y	764	768	0	4	8	41
11	DLQ G-10	2690	-0-	2690	15955	2112	3	578	9	Y	525	531	0	5	8	30
12	19421 X	3466	-0-	-15955	-0-	2705	3	761	9	Y	692	686	0	3	8	33
01	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	2535	3	946	9	Y	860	862	0	4	8	27
02	4620 X	3141	-0-	-1479	-0-	2147	3	145	4	Y	772	761	0	4	8	34
						849	9									
*03	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	2957	3	9	4	Y	1175	1148	0	7	8	54
						1293	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364

10	DLQ G-10	23974	-0-	23974	67939	20617	3	116	4	Y	2946	3046	0	5	8	186
						3241	9									
11	DLQ G-10	22121	-0-	22121	90060	19077	3	97	4	Y	2679	2688	0	6	8	171
						2947	9									
12	112156 X	22096	-0-	-90060	-0-	19041	3	3055	9	Y	2777	2682	0	2	8	264
01	19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	16888	3	7	4	Y	2321	2266	0	2	8	317
						2553	9									
02	21112 X	18598	-0-	-2514	-0-	16030	3	1	4	Y	2334	2443	0	2	8	206
						2567	9									
03	23374 X	21961	-0-	-1413	-0-	19053	3	2908	9	Y	2644	2666	0	2	8	182

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410

10	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	1164	1	11414	3	Y	1719	1724	1	4	8	110
						322	4	1891	9							
11	14370 X	13373	-0-	-997	-0-	1041	1	10498	3	Y	1667	1667	1			110
						1834	9									
12	14911 X	13939	-0-	-972	-0-	1496	1	10601	3	Y	1673	1639	1	3	8	141
						2	4	1840	9							
01	14911 X	12913	-0-	-1998	-0-	3100	1	8360	3	Y	1263	1146	1			258
						64	4	1389	9							
02	DLQ G-10	10590	-0-	10590	10590	1701	1	7483	3	Y	1256	1350	1	8	8	156
						24	4	1382	9							
03	DLQ G-10	12880	-0-	12880	23470	1150	1	9951	3	Y	1606	1622	1	4	8	136
						12	4	1767	9							

BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

10	DLQ G-10	15835	-0-	15835	42719	14194	3	106	4	Y	1395	1398	0	10	8	67
						1535	9									
11	DLQ G-10	15518	-0-	15518	58237	13919	3	1599	9	Y	1454	1432	0	9	8	80
12	73227 X	14990	-0-	-58237	-0-	13325	3	1665	9	Y	1514	1502	0	6	8	86
01	14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	13083	3	1698	9	Y	1544	1534	0	11	8	85
02	14476 X	12829	-0-	-1647	-0-	11458	3	1371	9	Y	1246	1250	0	6	8	75
03	16027 X	14098	-0-	-1929	-0-	12456	3	1642	9	Y	1493	1509	0	10	8	49

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560

10	DLQ G-10	2050	-0-	2050	6616	1723	3	24	4	Y	275	272	0	3	8	5
						303	9									
11	DLQ G-10	2642	-0-	2642	9258	2125	3	19	4	Y	453	446	0	3	8	9
						498	9									
12	11551 X	2293	-0-	-9258	-0-	1837	3	82	4	Y	340	340	0			9
						374	9									
01	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1215	3	20	4	Y	301	306	0			4
						331	9									
02	2464 X	1709	-0-	-755	-0-	1256	3	84	4	Y	335	335	0			4
						369	9									
03	2728 X	1646	-0-	-1082	-0-	1284	3	362	9	Y	329	327	0			6

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24459	X	11135	-0-	-13324	-0-	9405	3	7	4	N	1566	1500	0	5	8	193
							1723	9									
11	23670	X	9876	-0-	-13794	-0-	8376	3	1500	9	N	1364	1410	0	4	8	143
12	24459	X	9176	-0-	-15283	-0-	7725	3	28	4	N	1294	1245	0	2	8	190
							1423	9									
01	15128	X	9240	-0-	-5888	-0-	7793	3	158	4	N	1172	1211	0	2	8	149
							1289	9									
02	10528	X	1343	-0-	-9185	-0-	1101	3	57	4	N	168	141	0			176
							185	9									
03	11129	X	7976	-0-	-3153	-0-	7015	3	13	4	N	862	849	0	4	8	185
							948	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

10	DLQ G-10		8601	-0-	8601	25220	6518	3	49	4	Y	1849	1850	0	3	8	32
							2034	9									
11	DLQ G-10		8693	-0-	8693	33913	6546	3	42	4	Y	1914	1906	0	3	8	37
							2105	9									
12	43027	X	9114	-0-	-33913	-0-	6671	3	176	4	Y	2061	2046	0			52
							2267	9									
01	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	6088	3	44	4	Y	1971	1998	0			25
							2168	9									
02	8008	X	7102	-0-	-906	-0-	5110	3	180	4	Y	1647	1654	0			18
							1812	9									
03	8866	X	7652	-0-	-1214	-0-	5662	3	1990	9	Y	1809	1793	0			34

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

10	DLQ G-10		20665	-0-	20665	65667	17952	3	96	4	Y	2379	2482	0	5	8	150
							2617	9									
11	DLQ G-10		19835	-0-	19835	85502	17227	3	81	4	Y	2297	2295	0	6	8	146
							2527	9									
12	104879	X	19377	-0-	-85502	-0-	16807	3	2570	9	Y	2336	2259	0	1	8	222
01	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	17900	3	7	4	Y	2258	2200	0	2	8	278
							2484	9									
02	21028	X	17905	-0-	-3123	-0-	15639	3	1	4	Y	2059	2156	0	2	8	179
							2265	9									
*03	20677	X	19446	-0-	-1231	-0-	17106	3	2340	9	Y	2127	2158	0	2	8	146

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

10	DLQ G-10		29201	-0-	29201	89566	27536	3	121	4	Y	1404	1472	0	3	8	89
							1544	9									
11	DLQ G-10		27323	-0-	27323	116889	25731	3	103	4	Y	1354	1353	0	4	8	86
							1489	9									
12	146072	X	29183	-0-	-116889	-0-	27518	3	1665	9	Y	1514	1455	0	1	8	144
01	27949	X	27949	-0-	-0-	-0-	26521	3	8	4	Y	1291	1258	0	1	8	176
							1420	9									
02	28168	X	23272	-0-	-4896	-0-	22005	3	1	4	Y	1151	1224	0	1	8	102
							1266	9									
03	29202	X	25639	-0-	-3563	-0-	24201	3	1438	9	Y	1307	1318	0	1	8	90

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	9293	-0-	9293	25872	8234	3	39	4	Y	927	925	0	3	8	16
						1020	9									
11	DLQ G-10	9651	-0-	9651	35523	8573	3	31	4	Y	952	947	0	3	8	18
						1047	9									
12	44255 X	8732	-0-	-35523	-0-	7585	3	132	4	Y	923	918	0			23
						1015	9									
01	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	6332	3	33	4	Y	884	896	0			11
						972	9									
02	8848 X	6818	-0-	-2030	-0-	5791	3	135	4	Y	811	813	0			9
						892	9									
03	9796 X	7448	-0-	-2348	-0-	6504	3	944	9	Y	858	851	0			16

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

10	DLQ G-10	4519	-0-	4519	16354	3554	3	78	4	Y	806	863	0	2	8	86
						887	9									
11	DLQ G-10	3917	-0-	3917	20271	3055	3	11	4	Y	774	732	0	1	8	127
						851	9									
12	24087 X	3816	-0-	-20271	-0-	2892	3	924	9	Y	840	861	0	1	8	105
01	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	4029	3	90	4	Y	834	810	0	1	8	128
						917	9									
02	5544 X	5515	-0-	-29	-0-	4631	3	884	9	Y	804	788	0	2	8	142
*03	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5017	3	937	9	Y	852	867	0	2	8	125

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170

10	DLQ G-10	7366	-0-	7366	26199	7108	3	61	4	Y	179	185	0	3	8	18
						197	9									
11	DLQ G-10	6016	-0-	6016	32215	5798	3	7	4	Y	192	190	0	3	8	17
						211	9									
12	38235 X	6020	-0-	-32215	-0-	5711	3	68	4	Y	219	217	0	1	8	18
						241	9									
01	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5506	3	38	4	Y	178	173	0	2	8	21
						196	9									
02	8624 X	3145	-0-	-5479	-0-	2684	3	139	4	Y	293	284	0	2	8	28
						322	9									
03	7378 X	5785	-0-	-1593	-0-	5552	3	54	4	Y	163	173	0	3	8	15
						179	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

10	DLQ G-10	6922	-0-	6922	17740	5872	3	52	4	Y	907	900	0	2	8	92
						998	9									
11	DLQ G-10	7593	-0-	7593	25333	6575	3	7	4	Y	919	926	0	1	8	84
						1011	9									
12	33019 X	7686	-0-	-25333	-0-	6556	3	59	4	Y	974	976	0	1	8	81
						1071	9									
01	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	6848	3	33	4	Y	1001	963	0	1	8	118
						1101	9									
02	7084 X	5356	-0-	-1728	-0-	4422	3	107	4	Y	752	797	0	1	8	72
						827	9									
*03	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	6881	3	40	4	Y	1278	1232	0	2	8	116
						1406	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20212	X	14520	-0-	-5692	-0-	13750	3	10	4	N	691	707	0	3	8	148
							760	9									
11	19560	X	13710	-0-	-5850	-0-	12897	3	813	9	N	739	703	0	3	8	181
12	20212	X	13854	-0-	-6358	-0-	13090	3	31	4	N	666	676	0	1	8	170
							733	9									
01	15190	X	13017	-0-	-2173	-0-	12339	3	19	4	N	599	616	0	2	8	151
							659	9									
02	13496	X	12094	-0-	-1402	-0-	11421	3	20	4	N	594	584	0	2	8	159
							653	9									
03	14508	X	13829	-0-	-679	-0-	12995	3	39	4	N	723	663	0	4	8	215
							795	9									

COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360

10	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	7161	3	24	4	N	1148	1282	1	3	8	458
							1263	9									
11	8310	X	8233	-0-	-77	-0-	7122	3	19	4	N	993	985	1			466
							1092	9									
12	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	7436	3	26	4	N	1146	1299	1	4	8	309
							1261	9									
01	8587	X	5916	-0-	-2671	-0-	5128	3	27	4	N	692	760	1	1	8	240
							761	9									
02	7700	X	5512	-0-	-2188	-0-	4363	3	114	4	N	941	749	1	2	8	430
							1035	9									
03	8711	X	8254	-0-	-457	-0-	6928	3	131	4	N	1086	1134	1	2	8	380
							1195	9									

SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465

10	9486	X	5152	-0-	-4334	-0-	3932	3	1220	9	N	1109	1104	0	2	8	168
11	9180	X	5524	-0-	-3656	-0-	4182	3	1342	9	N	1220	1230	0	2	8	156
12	9300	X	4165	-0-	-5135	-0-	3076	3	1089	9	N	990	994	0	1	8	151
01	8463	X	3223	-0-	-5240	-0-	2209	3	1014	9	N	922	863	0	1	8	209
02	5180	X	2841	-0-	-2339	-0-	2189	3	652	9	N	593	589	0	1	8	212
*03	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	7019	3	1909	9	N	1735	1755	0	5	8	187

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

10	DLQ G-10		13816	-0-	13816	43415	10690	3	2	4	Y	2840	2803	0	5	8	153
							3124	9									
11	DLQ G-10		9298	-0-	9298	52713	7186	3	49	4	Y	1875	1916	0	4	8	108
							2063	9									
12	62820	X	10107	-0-	-52713	-0-	7620	3	39	4	Y	2225	2224	0	2	8	107
							2448	9									
01	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	9867	3	90	4	Y	2958	2965	0	5	8	95
							3254	9									
02	12768	X	11037	-0-	-1731	-0-	8059	3	167	4	Y	2555	2534	0	4	8	112
							2811	9									
03	13826	X	13120	-0-	-706	-0-	10042	3	3078	9	Y	2798	2772	0	8	8	130

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62837	X	40547	-0-	-22290	-0-	33430	3	7117	9	Y	6470	6419	0	9	8	42
11	48960	X	38693	-0-	-10267	-0-	32668	3	6025	9	Y	5477	5427	0	14	8	78
12	50592	X	39460	-0-	-11132	-0-	32795	3	6665	9	Y	6059	6081	0	7	8	49
01	40548	X	37443	-0-	-3105	-0-	31253	3	7	4	Y	5621	5601	0	9	8	60
							6183	9									
02	DLQ G-10		39448	-0-	39448	39448	33753	3	17	4	Y	5162	5194	0	12	8	16
							5678	9									
03	DLQ G-10		39991	-0-	39991	79439	33347	3	73	4	Y	5974	5966	0	16	8	8
							6571	9									

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

10	9579	X	8859	-0-	-720	-0-	7012	3	1847	9	N	1679	1537	0	108	8	314
11	9270	X	7753	-0-	-1517	-0-	6306	3	17	4	N	1300	1370	0			244
							1430	9									
12	9579	X	8459	-0-	-1120	-0-	6817	3	3	4	N	1490	1586	0			148
							1639	9									
01	9393	X	8415	-0-	-978	-0-	6494	3	1921	9	N	1746	1461	0	213	8	220
02	8484	X	7336	-0-	-1148	-0-	5942	3	18	4	N	1251	1315	0			156
							1376	9									
03	8866	X	8267	-0-	-599	-0-	6566	3	1701	9	N	1546	1507	0			195

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

10	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	6282	3	1286	9	N	1169	1133	0	5	8	60
11	6840	X	6745	-0-	-95	-0-	5556	3	1189	9	N	1081	1090	0	3	8	48
12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	6233	3	1062	9	N	965	968	0	2	8	43
01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	6752	3	58	4	N	764	739	0	3	8	65
							840	9									
02	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	7509	3	1001	9	N	910	899	0	4	8	72
*03	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	6715	3	1155	9	N	1050	1046	0	5	8	71

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

10	DLQ G-10		16278	-0-	16278	51337	1033	1	12395	3	Y	1904	1881	0	5	8	69
							756	4	2094	9							
11	DLQ G-10		15501	-0-	15501	66838	907	1	11253	3	Y	1680	1677	0	5	8	67
							1493	4	1848	9							
12	81554	X	14716	-0-	-66838	-0-	877	1	11885	3	Y	1677	1675	0	3	8	66
							109	4	1845	9							
01	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	996	1	10330	3	Y	1610	1606	0	4	8	66
							171	4	1771	9							
02	14700	X	10984	-0-	-3716	-0-	819	1	8351	3	Y	1364	1369	0	4	8	57
							314	4	1500	9							
03	16275	X	12569	-0-	-3706	-0-	1037	1	9741	3	Y	1623	1622	0	6	8	52
							6	4	1785	9							

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

10	51615	X	35344	-0-	-16271	-0-	32254	3	3090	9	Y	2809	2783	0	8	8	18
11	44790	X	33510	-0-	-11280	-0-	30505	3	3005	9	Y	2732	2706	0	8	8	36
12	40145	X	36402	-0-	-3743	-0-	33111	3	3291	9	Y	2992	3002	0	4	8	22
01	37975	X	33579	-0-	-4396	-0-	30792	3	7	4	Y	2527	2517	0	5	8	27
							2780	9									
02	DLQ G-10		33438	-0-	33438	33438	30925	3	15	4	Y	2271	2286	0	5	8	7
							2498	9									
03	DLQ G-10		30022	-0-	30022	63460	27770	3	61	4	Y	1992	1985	0	9	8	5
							2191	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	71114	-0-	71114	216358	64557	3	6557	9	Y	5961	5908	0	14	8	177
11	DLQ G-10	64081	-0-	64081	280439	57981	3	6100	9	Y	5545	5554	0	11	8	157
12	346146 X	65707	-0-	-280439	-0-	59366	3	9	4	Y	5756	5752	0	6	8	155
						6332	9									
01	65512 X	65512	-0-	-0-	-0-	58945	3	13	4	Y	5958	5898	0	10	8	205
						6554	9									
02	58109 X	58109	-0-	-0-	-0-	52194	3	117	4	Y	5271	5449	0	11	8	16
						5798	9									
*03	62991 X	62991	-0-	-0-	-0-	56181	3	518	4	Y	5720	5516	0	17	8	203
						6292	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

10	31155 X	28322	-0-	-2833	-0-	25284	3	3038	9	Y	2762	2743	0	1	8	79
11	26220 X	24556	-0-	-1664	-0-	22171	3	2385	9	Y	2168	2148	0	6	8	93
12	25229 X	25229	-0-	-0-	-0-	22811	3	2418	9	Y	2198	2206	0	3	8	82
01	28334 X	22935	-0-	-5399	-0-	20421	3	5	4	Y	2281	2271	0	5	8	87
						2509	9									
02	DLQ G-10	22462	-0-	22462	22462	20212	3	10	4	Y	2036	2048	0	6	8	69
						2240	9									
03	DLQ G-10	17848	-0-	17848	40310	16370	3	36	4	Y	1311	1306	0	6	8	68
						1442	9									

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

10	13994 X	13994	-0-	-0-	-0-	11403	3	2591	9	N	2355	2098	0			444
11	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	9711	3	2371	9	N	2155	2440	0			159
12	15341 X	15341	-0-	-0-	-0-	12644	3	2697	9	N	2452	2441	0			170
01	12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	10162	3	2317	9	N	2106	2089	0			187
02	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	7492	3	1795	9	N	1632	1665	0			154
*03	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	9133	3	1997	9	N	1815	1788	0			181

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

10	DLQ G-10	9189	-0-	9189	36621	7946	3	1	4	Y	1129	1151	0			61
						1242	9									
11	DLQ G-10	13874	-0-	13874	50495	10591	3	96	4	Y	2897	2838	0			120
						3187	9									
12	64135 X	13640	-0-	-50495	-0-	10392	3	56	4	Y	2902	2886	0			136
						3192	9									
01	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	9787	3	62	4	Y	2441	2471	0			106
						2685	9									
02	12936 X	11409	-0-	-1527	-0-	8956	3	254	4	Y	1999	2026	0			79
						2199	9									
03	14322 X	12024	-0-	-2298	-0-	9458	3	91	4	Y	2250	2256	0			73
						2475	9									

MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

10	DLQ G-10	10299	-0-	10299	33053	8674	3	1	4	Y	1476	1462	0			80
						1624	9									
11	DLQ G-10	9254	-0-	9254	42307	7438	3	77	4	Y	1581	1596	0			65
						1739	9									
12	51321 X	9014	-0-	-42307	-0-	7403	3	42	4	Y	1426	1424	0			67
						1569	9									
01	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	7305	3	48	4	Y	1517	1518	0			66
						1669	9									
02	9268 X	8154	-0-	-1114	-0-	6371	3	196	4	Y	1443	1452	0			57
						1587	9									
03	10261 X	8314	-0-	-1947	-0-	6835	3	67	4	Y	1284	1300	0			41
						1412	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	13294	3	6	4	N	960	968	0	5	8	21
							1056	9									
11	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	12314	3	207	4	N	1778	1767	0	5	8	27
							1956	9									
12	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1140	3	75	4	N	115	138	0			4
							127	9									
01	398	X	398	-0-	-0-	-0-	397	3	1	4	N	-0-	4	0			-0-
02	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	11145	3	35	4	N	1037	998	0	5	8	34
							1141	9									
*03	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	14407	3	1	4	N	1420	1405	0	10	8	39
							1562	9									

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

10	30504	X	28107	-0-	-2397	-0-	25952	3	25	4	N	1936	1930	0	4	8	178
							2130	9									
11	29520	X	26451	-0-	-3069	-0-	24325	3	252	4	N	1704	1709	0	3	8	170
							1874	9									
12	30473	X	28206	-0-	-2267	-0-	25969	3	11	4	N	2024	1990	0	2	8	202
							2226	9									
01	29636	X	27566	-0-	-2070	-0-	24966	3	154	4	N	2224	2250	0	2	8	174
							2446	9									
02	26600	X	24015	-0-	-2585	-0-	21844	3	107	4	N	1876	1870	0	2	8	178
							2064	9									
03	28210	X	24667	-0-	-3543	-0-	22663	3	2004	9	N	1822	1628	0	4	8	368

GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650

10	26753	X	24239	-0-	-2514	-0-	21885	3	2354	9	N	2140	2139	0	5	8	110
11	25830	X	21774	-0-	-4056	-0-	19809	3	1965	9	N	1786	1814	0	3	8	79
12	25256	X	25256	-0-	-0-	-0-	22323	3	2933	9	N	2666	2624	0	2	8	119
01	24242	X	22328	-0-	-1914	-0-	19523	3	85	4	N	2473	2377	0	3	8	212
							2720	9									
02	21896	X	21196	-0-	-700	-0-	18708	3	2488	9	N	2262	2290	0	4	8	180
03	25265	X	23273	-0-	-1992	-0-	20722	3	2551	9	N	2319	2338	0	5	8	156

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

10	46066	X	39807	-0-	-6259	-0-	33476	3	6331	9	N	5755	5730	0	22	8	148
11	44580	X	36381	-0-	-8199	-0-	30210	3	6171	9	N	5610	5474	0	16	8	268
12	44826	X	39375	-0-	-5451	-0-	32922	3	6453	9	N	5866	5854	0	12	8	268
01	44826	X	38814	-0-	-6012	-0-	32371	3	90	4	N	5775	5800	0	14	8	229
							6353	9									
02	40488	X	33719	-0-	-6769	-0-	28513	3	5206	9	N	4733	4802	0	15	8	145
*03	40403	X	40403	-0-	-0-	-0-	33555	3	6848	9	N	6225	6132	0	26	8	212

RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

10	DLQ G-10		1967	-0-	1967	6048	1611	3	11	4	Y	314	284	0	5	8	58
							345	9									
11	DLQ G-10		2129	-0-	2129	8177	1522	3	220	4	Y	352	385	0	5	8	20
							387	9									
12	10047	X	1870	-0-	-8177	-0-	1436	3	59	4	Y	341	338	0	2	8	21
							375	9									
01	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1406	3	96	4	Y	358	356	0	3	8	20
							394	9									
02	2800	N	3178	-0-	378	378	2616	3	209	4	Y	321	320	0	3	8	18
							353	9									
*03	2269	N	1891	-0-	-378	-0-	1530	3	20	4	Y	310	305	0	5	8	18
							341	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27652	X	25440	-0-	-2212	-0-	21940	3	31	4	N	3154	3118	0	5	8	291
							3469	9									
11	26760	X	24542	-0-	-2218	-0-	20860	3	328	4	N	3049	3031	0	5	8	304
							3354	9									
12	27652	X	24846	-0-	-2806	-0-	21550	3	14	4	N	2984	2988	0	2	8	298
							3282	9									
01	25916	X	24876	-0-	-1040	-0-	21252	3	203	4	N	3110	3162	0	3	8	243
							3421	9									
02	23408	X	21592	-0-	-1816	-0-	18819	3	148	4	N	2386	2398	0	3	8	228
							2625	9									
03	25451	X	23346	-0-	-2105	-0-	20357	3	2989	9	N	2717	2391	0	5	8	549

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47275	X	39309	-0-	-7966	-0-	36867	3	10	4	Y	2211	2197	0	6	8	44
							2432	9									
11	45750	X	36778	-0-	-8972	-0-	34527	3	12	4	Y	2035	2019	0	5	8	55
							2239	9									
12	43648	X	36966	-0-	-6682	-0-	34609	3	38	4	Y	2108	2101	0	3	8	59
							2319	9									
01	43648	X	34636	-0-	-9012	-0-	32412	3	22	4	Y	2002	2032	0	4	8	25
							2202	9									
02	DLQ G-10		30589	-0-	30589	30589	28500	3	98	4	Y	1810	1821	0	4	8	10
							1991	9									
03	DLQ G-10		33960	-0-	33960	64549	31347	3	256	4	Y	2143	2090	0	6	8	57
							2357	9									

WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24411	X	24411	-0-	-0-	-0-	19107	3	5304	9	N	4822	5140	0			119
11	20340	X	14939	-0-	-5401	-0-	11669	3	3270	9	N	2973	2923	0	12	8	157
12	17205	X	15965	-0-	-1240	-0-	12702	3	3263	9	N	2966	2957	0	6	8	160
01	21018	X	10584	-0-	-10434	-0-	8385	3	2199	9	N	1999	2048	0	8	8	103
02	18984	X	8986	-0-	-9998	-0-	7135	3	1851	9	N	1683	1664	0	6	8	116
03	21018	X	9592	-0-	-11426	-0-	7512	3	88	4	N	1811	1812	0	10	8	105
							1992	9									

WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21824	X	13015	-0-	-8809	-0-	11264	3	157	4	N	1449	1424	0	7	8	152
							1594	9									
11	21120	X	10840	-0-	-10280	-0-	9434	3	1406	9	N	1278	1413	0	4	8	13
12	21824	X	15300	-0-	-6524	-0-	13103	3	175	4	N	1838	1642	0	2	8	207
							2022	9									
01	16740	X	14025	-0-	-2715	-0-	12214	3	33	4	N	1616	1596	0	4	8	223
							1778	9									
02	13720	X	2317	-0-	-11403	-0-	2009	3	308	9	N	280	340	0	1	8	162
03	15314	X	10547	-0-	-4767	-0-	8416	3	95	4	N	1851	1817	0	12	8	184
							2036	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33111 X	33111	-0-	-0-	-0-	30635	3	2476	9	Y	2251	2232	0	5	8	23
11	33746 X	33746	-0-	-0-	-0-	31477	3	2269	9	Y	2063	2041	0	8	8	37
12	32777 X	32777	-0-	-0-	-0-	30107	3	2670	9	Y	2427	2437	0	2	8	25
01	33108 X	31991	-0-	-1117	-0-	29652	3	7	4	Y	2120	2113	0	3	8	29
						2332	9									
02	DLQ G-10	31907	-0-	31907	31907	29746	3	15	4	Y	1951	1965	0	3	8	12
						2146	9									
03	DLQ G-10	24737	-0-	24737	56644	23125	3	51	4	Y	1419	1415	0	5	8	11
						1561	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

10	DLQ G-10	9258	-0-	9258	28453	8735	3	61	4	Y	420	420	0	1	8	42
						462	9									
11	DLQ G-10	8603	-0-	8603	37056	8132	3	7	4	Y	422	424	0	1	8	39
						464	9									
12	44475 X	7419	-0-	-37056	-0-	6894	3	75	4	Y	409	414	0			34
						450	9									
01	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	5948	3	28	4	Y	201	210	0	1	8	24
						221	9									
02	8540 X	5831	-0-	-2709	-0-	5391	3	130	4	Y	282	278	0	1	8	27
						310	9									
03	9269 X	6060	-0-	-3209	-0-	5649	3	46	4	Y	332	328	0	1	8	30
						365	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284511 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347

10	DLQ G-10	19579	-0-	19579	56908	16270	3	1	4	Y	3007	3016	0	4	8	21
						3308	9									
11	DLQ G-10	17569	-0-	17569	74477	14647	3	4	4	Y	2653	2645	0	3	8	26
						2918	9									
12	94937 X	20460	-0-	-74477	-0-	16327	3	790	4	Y	3039	3029	0	2	8	34
						3343	9									
01	22879 X	22879	-0-	-0-	-0-	19046	3	25	4	Y	3462	3449	0	3	8	44
						3808	9									
02	27243 X	27243	-0-	-0-	-0-	23112	3	97	4	Y	3667	3631	0	3	8	77
						4034	9									
*03	23891 X	23891	-0-	-0-	-0-	20255	3	8	4	Y	3298	3327	0	5	8	43
						3628	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575

10	101253 X	101253	-0-	-0-	-0-	90547	3	10706	9	N	9733	9716	0	23	8	20
11	103699 X	103699	-0-	-0-	-0-	93672	3	2	4	N	9114	9086	0	18	8	30
						10025	9									
12	91399 X	91399	-0-	-0-	-0-	82593	3	8806	9	N	8005	7999	0	9	8	27
01	43409 X	43409	-0-	-0-	-0-	34204	3	25	4	N	8345	8333	0	13	8	26
						9180	9									
02	36162 X	36162	-0-	-0-	-0-	28297	3	172	4	N	6994	6964	0	13	8	43
						7693	9									
*03	16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	12592	3	8	4	N	3472	3492	0	9	8	14
						3819	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25575	X	15268	-0-	-10307	-0-	12218	3	2	4	N	2771	2729	0	10	8	414
							3048	9									
11	24750	X	14496	-0-	-10254	-0-	11761	3	2735	9	N	2486	2361	0	10	8	529
12	19375	X	14998	-0-	-4377	-0-	12042	3	9	4	N	2679	2810	0	5	8	393
							2947	9									
01	17329	X	14824	-0-	-2505	-0-	12021	3	1	4	N	2547	2612	0	8	8	320
							2802	9									
02	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	12918	3	9	4	N	2407	2384	0	8	8	335
							2648	9									
03	15283	X	14556	-0-	-727	-0-	11934	3	2622	9	N	2384	2253	0	12	8	454

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561

10	64511	X	22559	-0-	-41952	-0-	17563	3	478	4	N	4107	4095	0	19	8	30
							4518	9									
11	62430	X	21888	-0-	-40542	-0-	17185	3	491	4	N	3829	3820	0	18	8	21
							4212	9									
12	64511	X	22562	-0-	-41949	-0-	18058	3	181	4	N	3930	3899	0	4	8	48
							4323	9									
01	22568	X	19397	-0-	-3171	-0-	15241	3	259	4	N	3543	3533	0	21	8	37
							3897	9									
02	20440	X	17434	-0-	-3006	-0-	13765	3	255	4	N	3104	3073	0	7	8	61
							3414	9									
03	22630	X	18256	-0-	-4374	-0-	14563	3	17	4	N	3342	3339	0	9	8	55
							3676	9									

PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

10	24118	X	20532	-0-	-3586	-0-	16001	3	6	4	N	4114	4086	0	7	8	327
							4525	9									
11	22590	X	17854	-0-	-4736	-0-	13567	3	115	4	N	3793	3886	0	6	8	228
							4172	9									
12	22971	X	17968	-0-	-5003	-0-	13766	3	33	4	N	3790	3787	0	3	8	228
							4169	9									
01	22444	X	17183	-0-	-5261	-0-	12940	3	84	4	N	3781	3770	0	4	8	235
							4159	9									
02	19516	X	14948	-0-	-4568	-0-	11112	3	170	4	N	3333	3453	0	5	8	110
							3666	9									
03	20522	X	15208	-0-	-5314	-0-	11439	3	3769	9	N	3426	3377	0	7	8	152

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

10	DLQ G-10		63804	-0-	63804	195529	53689	3	249	4	Y	8969	9010	0	18	8	22
							9866	9									
11	DLQ G-10		57893	-0-	57893	253422	50415	3	44	4	Y	6758	6733	0	18	8	29
							7434	9									
12	315489	X	62067	-0-	-253422	-0-	54356	3	117	4	Y	6904	6901	0	9	8	23
							7594	9									
01	62478	X	62478	-0-	-0-	-0-	54959	3	55	4	Y	6785	6771	0	13	8	24
							7464	9									
02	58490	X	58490	-0-	-0-	-0-	51433	3	250	4	Y	6188	6185	0	13	8	14
							6807	9									
*03	64161	X	64161	-0-	-0-	-0-	56811	3	93	4	Y	6597	6571	0	20	8	20
							7257	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86099	X	86099	-0-	-0-	-0-	80668	3	5431	9	N	4937	4882	0	47	8	27
11	78101	X	78101	-0-	-0-	-0-	73048	3	14	4	N	4581	4542	0	32	8	34
							5039	9									
12	84562	X	84562	-0-	-0-	-0-	79263	3	16	4	N	4803	4806	0	6	8	25
							5283	9									
01	85403	X	85403	-0-	-0-	-0-	79870	3	5533	9	N	5030	4954	0	61	8	40
02	73089	X	73089	-0-	-0-	-0-	68431	3	32	4	N	4205	4191	0	16	8	38
							4626	9									
*03	79734	X	79734	-0-	-0-	-0-	74750	3	4984	9	N	4531	4511	0	25	8	33

MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735

10	DLQ G-10		4912	-0-	4912	11299	4132	3	1	4	Y	708	694	0	9	8	38
							779	9									
11	DLQ G-10		4806	-0-	4806	16105	4004	3	77	4	Y	659	659	0	11	8	27
							725	9									
12	21003	X	4898	-0-	-16105	-0-	3890	3	47	4	Y	874	855	0	5	8	41
							961	9									
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	2800	3	48	4	Y	943	936	0	7	8	41
							1037	9									
02	4480	X	3590	-0-	-890	-0-	2450	3	193	4	Y	861	860	0	8	8	34
							947	9									
03	4960	X	3893	-0-	-1067	-0-	2844	3	72	4	Y	888	883	0	11	8	28
							977	9									

APPLETON EAST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285766 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584

10	31062	X	19646	-0-	-11416	-0-	16372	3	410	4	N	2604	2498	0	15	8	500
							2864	9									
11	30060	X	17828	-0-	-12232	-0-	14590	3	811	4	N	2206	2314	0	10	8	382
							2427	9									
12	31062	X	16354	-0-	-14708	-0-	13796	3	107	4	N	2228	2213	0	4	8	393
							2451	9									
01	19654	X	17190	-0-	-2464	-0-	14845	3	35	4	N	2100	2205	0	6	8	282
							2310	9									
02	17752	X	15626	-0-	-2126	-0-	13349	3	144	4	N	1939	1900	0	7	8	314
							2133	9									
03	19654	X	17631	-0-	-2023	-0-	15381	3	2250	9	N	2045	1960	0	9	8	390

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285812 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10808 - 20454

10	DLQ G-10		60411	-0-	60411	129384	56916	3	138	4	Y	3052	3054	0	11	8	8
							3357	9									
11	DLQ G-10		63952	-0-	63952	193336	59914	3	27	4	Y	3646	3620	0	19	8	15
							4011	9									
12	261026	X	67690	-0-	-193336	-0-	63114	3	70	4	Y	4096	4088	0	9	8	14
							4506	9									
01	68402	X	68402	-0-	-0-	-0-	63808	3	34	4	Y	4145	4133	0	12	8	14
							4560	9									
02	58687	X	58687	-0-	-0-	-0-	54809	3	267	4	Y	3283	3280	0	10	8	7
							3611	9									
*03	73538	X	73538	-0-	-0-	-0-	68830	3	113	4	Y	4177	4153	0	18	8	13
							4595	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285813 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		38605	-0-	38605	93749	35553	3	86	4	Y	2696	2697	0	8	8	7
							2966	9									
11	DLQ G-10		33886	-0-	33886	127635	31693	3	14	4	Y	1981	1969	0	11	8	8
							2179	9									
12	166770	X	39135	-0-	-127635	-0-	36719	3	41	4	Y	2159	2154	0	6	8	7
							2375	9									
01	37803	X	37803	-0-	-0-	-0-	35364	3	18	4	Y	2201	2193	0	7	8	8
							2421	9									
02	37544	X	37544	-0-	-0-	-0-	34799	3	169	4	Y	2342	2337	0	8	8	5
							2576	9									
*03	45200	X	45200	-0-	-0-	-0-	42635	3	70	4	Y	2268	2254	0	12	8	7
							2495	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10905 - 20414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		56309	-0-	56309	139014	53835	3	130	4	Y	2131	2133	0	14	8	5
							2344	9									
11	DLQ G-10		64406	-0-	64406	203420	60929	3	28	4	Y	3135	3108	0	19	8	13
							3449	9									
12	276222	X	72802	-0-	-203420	-0-	68864	3	77	4	Y	3510	3501	0	10	8	12
							3861	9									
01	75698	X	75698	-0-	-0-	-0-	71720	3	37	4	Y	3583	3569	0	14	8	12
							3941	9									
02	73606	X	73606	-0-	-0-	-0-	69286	3	337	4	Y	3621	3610	0	15	8	8
							3983	9									
*03	80286	X	80286	-0-	-0-	-0-	75523	3	124	4	Y	4217	4190	0	22	8	13
							4639	9									

APPLETON WEST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285870 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11740 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19220	X	13007	-0-	-6213	-0-	10845	3	105	4	N	1870	1824	0	13	8	358
							2057	9									
11	18600	X	11991	-0-	-6609	-0-	9476	3	591	4	N	1749	1845	0	9	8	253
							1924	9									
12	19220	X	13854	-0-	-5366	-0-	11647	3	110	4	N	1906	1760	0	4	8	395
							2097	9									
01	15903	X	14594	-0-	-1309	-0-	12493	3	353	4	N	1589	1763	0	6	8	215
							1748	9									
02	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	11590	3	366	4	N	1619	1546	0	6	8	282
							1781	9									
*03	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	14040	3	20	4	N	1786	1700	0	9	8	359
							1965	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285985 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11146 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285991 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633

10	38347	X	22269	-0-	-16078	-0-	19708	3	63	4	Y	2271	2288	0	3	8	6
							2498	9									
11	37110	X	20286	-0-	-16824	-0-	18021	3	12	4	Y	2048	2042	0	3	8	9
							2253	9									
12	33728	X	20740	-0-	-12988	-0-	18444	3	30	4	Y	2060	2060	0	2	8	7
							2266	9									
01	29667	X	19968	-0-	-9699	-0-	17847	3	14	4	Y	1915	1913	0	2	8	7
							2107	9									
02	DLQ G-10		19292	-0-	19292	19292	17183	3	84	4	Y	1841	1841	0	3	8	4
							2025	9									
03	DLQ G-10		19925	-0-	19925	39217	17859	3	29	4	Y	1852	1845	0	5	8	6
							2037	9									

LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730

10	79831	X	79831	-0-	-0-	-0-	68600	3	10	4	Y	10201	10108	0	32	8	389
							11221	9									
11	73653	X	73653	-0-	-0-	-0-	62873	3	14	4	Y	9787	9787	0	30	8	359
							10766	9									
12	75549	X	75549	-0-	-0-	-0-	64338	3	11211	9	Y	10192	10099	0	16	8	436
01	75173	X	75173	-0-	-0-	-0-	64257	3	123	4	Y	9812	9784	0	23	8	441
							10793	9									
02	DLQ G-10		67427	-0-	67427	67427	57644	3	41	4	Y	8856	9013	0	24	8	260
							9742	9									
03	DLQ G-10		73714	-0-	73714	141141	63010	3	10704	9	Y	9731	9549	0	36	8	406

LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385

10	58559	X	51658	-0-	-6901	-0-	43599	3	1	4	Y	7325	7344	0	14	8	50
							8058	9									
11	53310	X	48490	-0-	-4820	-0-	41079	3	4	4	Y	6734	6704	0	15	8	65
							7407	9									
12	53227	X	47050	-0-	-6177	-0-	38898	3	1017	4	Y	6486	6471	0	7	8	73
							7135	9									
01	53227	X	47554	-0-	-5673	-0-	40256	3	32	4	Y	6605	6582	0	12	8	84
							7266	9									
02	DLQ G-10		43985	-0-	43985	43985	37371	3	156	4	Y	5871	5822	0	10	8	123
							6458	9									
03	DLQ G-10		48553	-0-	48553	92538	41542	3	16	4	Y	6359	6381	0	19	8	82
							6995	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86087	X	78182	-0-	-7905	-0-	74737	3	2	4	Y	3130	3127	0	19	8	21
							3443	9									
11	79500	X	73106	-0-	-6394	-0-	69908	3	8	4	Y	2900	2876	0	17	8	28
							3190	9									
12	80352	X	74534	-0-	-5818	-0-	69821	3	1483	4	Y	2936	2923	0	8	8	33
							3230	9									
01	80352	X	68382	-0-	-11970	-0-	65506	3	41	4	Y	2577	2564	0	13	8	33
							2835	9									
02	DLQ G-10		63758	-0-	63758	63758	60927	3	255	4	Y	2342	2314	0	12	8	49
							2576	9									
03	DLQ G-10		72271	-0-	72271	136029	69209	3	26	4	Y	2760	2752	0	22	8	35
							3036	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286428 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225

10	20797	X	20797	-0-	-0-	-0-	18221	3	115	4	Y	2237	2170	0	4	8	251
							2461	9									
11	26685	X	26685	-0-	-0-	-0-	24136	3	186	4	Y	2148	2104	0			295
							2363	9									
12	27528	X	26241	-0-	-1287	-0-	24024	3	2217	9	Y	2015	2159	0	3	8	148
01	27528	X	26396	-0-	-1132	-0-	23689	3	531	4	Y	1978	1927	0			199
							2176	9									
02	DLQ G-10		9422	-0-	9422	9422	8877	3	74	4	Y	428	415	0	5	8	207
							471	9									
03	DLQ G-10		3961	-0-	3961	13383	3747	3	23	4	Y	174	325	0	2	8	54
							191	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

10	37200	X	30694	-0-	-6506	-0-	28179	3	130	4	Y	2168	2135	0	4	8	245
							2385	9									
11	36000	X	30148	-0-	-5852	-0-	27696	3	201	4	Y	2046	2010	0			281
							2251	9									
12	37200	X	30505	-0-	-6695	-0-	28240	3	2265	9	Y	2059	2185	0	4	8	151
01	36146	X	17447	-0-	-18699	-0-	15687	3	366	4	Y	1267	1288	0			130
							1394	9									
02	DLQ G-10		31	-0-	31	31	22	4	9	9	Y	8	133	0			5
03	DLQ G-10		453	-0-	453	484	415	3	19	4	Y	17	12	0	7	8	3
							19	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488

10	27621	X	24797	-0-	-2824	-0-	23619	3	130	4	Y	953	932	0	1	8	107
							1048	9									
11	26479	X	26479	-0-	-0-	-0-	25195	3	199	4	Y	986	958	0			135
							1085	9									
12	27187	X	25462	-0-	-1725	-0-	23963	3	1499	9	Y	1363	1397	0	1	8	100
01	27187	X	16074	-0-	-11113	-0-	14721	3	398	4	Y	868	879	0			89
							955	9									
02	DLQ G-10		45	-0-	45	45	34	4	11	9	Y	10	92	0	3	8	4
03	DLQ G-10		5	-0-	5	50	4	4	1	9	Y	1	5	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286470 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9930 - 14517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25203 X	23157	-0-	-2046	-0-	21966	3	104	4	Y	988	964	0	1	8	111
						1087	9									
11	24330 X	22840	-0-	-1490	-0-	21647	3	148	4	Y	950	930	0			131
						1045	9									
12	25141 X	21779	-0-	-3362	-0-	20675	3	1104	9	Y	1004	1060	0	1	8	74
01	25141 X	15222	-0-	-9919	-0-	13871	3	398	4	Y	866	852	0			88
						953	9									
02	DLQ G-10	2170	-0-	2170	2170	1852	3	62	4	Y	233	205	0	4	8	112
						256	9									
03	DLQ G-10	1586	-0-	1586	3756	1342	3	17	4	Y	206	252	0	2	8	64
						227	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286788 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10967 - 20865

10	75454 X	21177	-0-	-54277	-0-	17748	3	125	4	Y	3004	2996	0			8
						3304	9									
11	73020 X	34792	-0-	-38228	-0-	28855	3	1068	4	Y	4426	4394	0	32	8	8
						4869	9									
12	75454 X	44039	-0-	-31415	-0-	38215	3	256	4	Y	5062	5045	0	21	8	4
						5568	9									
01	40748 X	40748	-0-	-0-	-0-	35151	3	403	4	Y	4722	4687	0	27	8	12
						5194	9									
02	DLQ G-10	38006	-0-	38006	38006	33407	3	318	4	Y	3892	3879	0	24	8	1
						4281	9									
03	DLQ G-10	45661	-0-	45661	83667	40427	3	5234	9	Y	4758	4713	0	37	8	9

JOBE 70-1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 286816 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9615 - 14160

10	26443 X	22557	-0-	-3886	-0-	20908	3	339	4	N	1191	1090	1			338
						1310	9									
11	24090 X	21042	-0-	-3048	-0-	19484	3	414	4	N	1040	1212	1			166
						1144	9									
12	24893 X	21978	-0-	-2915	-0-	19742	3	799	4	N	1306	1265	1			207
						1437	9									
01	24304 X	21625	-0-	-2679	-0-	19777	3	564	4	N	1167	1251	1			123
						1284	9									
02	21252 X	15494	-0-	-5758	-0-	13299	3	1137	4	N	962	919	1			166
						1058	9									
03	22568 X	19838	-0-	-2730	-0-	18166	3	540	4	N	1029	1088	1			107
						1132	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286845 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11757 - 21468

10	83018 X	36413	-0-	-46605	-0-	33827	3	206	4	Y	2164	2747	0	5	8	6
						2380	9									
11	80340 X	34813	-0-	-45527	-0-	31107	3	996	4	Y	2464	2442	0	23	8	5
						2710	9									
12	83018 X	53121	-0-	-29897	-0-	49164	3	324	4	Y	3303	3285	0	20	8	3
						3633	9									
01	50742 X	50742	-0-	-0-	-0-	47023	3	521	4	Y	2907	2877	0	26	8	7
						3198	9									
02	DLQ G-10	48915	-0-	48915	48915	45651	3	435	4	Y	2572	2552	0	26	8	1
						2829	9									
03	DLQ G-10	57021	-0-	57021	105936	53764	3	3257	9	Y	2961	2916	0	41	8	5

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286877 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11010 - 20366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84103 X	40871	-0-	-43232	-0-	32648	3	256	4	Y	7243	7223	0			20
						7967	9									
11	81390 X	17843	-0-	-63547	-0-	13593	3	724	4	Y	3205	3194	0	25	8	6
						3526	9									
12	84103 X	56972	-0-	-27131	-0-	44719	3	380	4	Y	10794	10757	0	34	8	9
						11873	9									
01	42094 X	42094	-0-	-0-	-0-	32764	3	542	4	Y	7989	7937	0	41	8	20
						8788	9									
02	DLQ G-10	35194	-0-	35194	35194	27117	3	258	4	Y	7108	7088	0	37	8	3
						7819	9									
03	DLQ G-10	38392	-0-	38392	73586	30432	3	7960	9	Y	7236	7171	0	55	8	13

THUNDER C20-13 C WELL #: 3H RRCID -> 286930 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586

10	26505 X	26469	-0-	-36	-0-	21464	3	5005	9	N	4550	4532	0	10	8	99
11	25650 X	22106	-0-	-3544	-0-	18487	3	3619	9	N	3290	3329	0	9	8	51
12	26505 X	22356	-0-	-4149	-0-	18390	3	3966	9	N	3605	3511	0	5	8	140
01	26474 X	23993	-0-	-2481	-0-	19945	3	106	4	N	3584	3556	0	6	8	162
						3942	9									
02	23912 X	20269	-0-	-3643	-0-	16906	3	337	4	N	2751	2816	0	7	8	90
						3026	9									
03	26474 X	24392	-0-	-2082	-0-	19962	3	7	4	N	4021	3988	0	11	8	112
						4423	9									

DARCY STATE 1-32 WELL #: 2H RRCID -> 287189 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941

10	28334 X	25642	-0-	-2692	-0-	22977	3	21	4	N	2404	2214	0	7	8	603
						2644	9									
11	25770 X	22415	-0-	-3355	-0-	19899	3	2516	9	N	2287	2407	0	8	8	475
12	25079 X	20358	-0-	-4721	-0-	18053	3	2305	9	N	2095	2073	0	4	8	493
01	25637 X	19096	-0-	-6541	-0-	16757	3	89	4	N	2045	2124	0	5	8	409
						2250	9									
02	23156 X	22407	-0-	-749	-0-	20046	3	290	4	N	1883	1984	0	6	8	302
						2071	9									
03	25637 X	18875	-0-	-6762	-0-	16714	3	2	4	N	1963	1842	0	9	8	414
						2159	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287331 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580

10	DLQ G-10	39247	-0-	39247	125237	37288	3	8	4	Y	1774	1766	0	6	8	35
						1951	9									
11	DLQ G-10	35709	-0-	35709	160946	33852	3	9	4	Y	1680	1665	0	5	8	45
						1848	9									
12	197414 X	36468	-0-	-160946	-0-	34461	3	31	4	Y	1796	1788	0	3	8	50
						1976	9									
01	38228 X	38228	-0-	-0-	-0-	36180	3	28	4	Y	1836	1859	0	4	8	23
						2020	9									
02	38640 X	34960	-0-	-3680	-0-	33012	3	113	4	Y	1668	1678	0	4	8	9
						1835	9									
03	39246 X	39201	-0-	-45	-0-	36911	3	302	4	Y	1807	1762	0	6	8	48
						1988	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287336 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	37493	-0-	37493	116461	34226	3	11	4	Y	2960	2956	0	6	8	59
						3256	9									
11	DLQ G-10	33951	-0-	33951	150412	31237	3	12	4	Y	2456	2443	0	5	8	67
						2702	9									
12	184508 X	34096	-0-	-150412	-0-	31427	3	42	4	Y	2388	2385	0	3	8	67
						2627	9									
01	34349 X	34349	-0-	-0-	-0-	31820	3	26	4	Y	2275	2310	0	4	8	28
						2503	9									
02	33880 X	30192	-0-	-3688	-0-	27912	3	96	4	Y	1985	1998	0	4	8	11
						2184	9									
03	37479 X	33207	-0-	-4272	-0-	30459	3	249	4	Y	2272	2216	0	6	8	61
						2499	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694

10	DLQ G-10	67337	-0-	67337	186510	61865	3	2	4	Y	4973	4977	0	15	8	34
						5470	9									
11	DLQ G-10	67088	-0-	67088	253598	61745	3	7	4	Y	4851	4825	0	13	8	47
						5336	9									
12	320317 X	66719	-0-	-253598	-0-	59994	3	1470	4	Y	4777	4764	0	6	8	54
						5255	9									
01	62185 X	62185	-0-	-0-	-0-	57001	3	40	4	Y	4676	4662	0	9	8	59
						5144	9									
02	58016 X	57515	-0-	-501	-0-	52249	3	218	4	Y	4589	4545	0	7	8	96
						5048	9									
03	64232 X	55917	-0-	-8315	-0-	51536	3	19	4	Y	3965	3997	0	13	8	51
						4362	9									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063

10	40263 X	40263	-0-	-0-	-0-	33942	3	6321	9	N	5746	5717	0	14	8	289
11	36990 X	33655	-0-	-3335	-0-	27953	3	5702	9	N	5184	5162	0	12	8	299
12	38223 X	23270	-0-	-14953	-0-	18928	3	4342	9	N	3947	3958	0	5	8	283
01	40269 X	21419	-0-	-18850	-0-	17098	3	4321	9	N	3928	3917	0	7	8	287
02	36372 X	22411	-0-	-13961	-0-	18218	3	4193	9	N	3812	3782	0	8	8	309
03	40269 X	29346	-0-	-10923	-0-	24222	3	5124	9	N	4658	4693	0	14	8	260

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286

10	DLQ G-10	30668	-0-	30668	87364	26429	3	1	4	Y	3853	3863	0	6	8	26
						4238	9									
11	DLQ G-10	29216	-0-	29216	116580	25287	3	5	4	Y	3567	3552	0	6	8	35
						3924	9									
12	144399 X	27819	-0-	-116580	-0-	23153	3	1018	4	Y	3316	3311	0	3	8	37
						3648	9									
01	27215 X	27215	-0-	-0-	-0-	23406	3	26	4	Y	3439	3427	0	5	8	44
						3783	9									
02	27692 X	22470	-0-	-5222	-0-	19438	3	81	4	Y	2683	2667	0	4	8	56
						2951	9									
03	30659 X	26752	-0-	-3907	-0-	23371	3	9	4	Y	3065	3073	0	8	8	40
						3372	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	47473	-0-	47473	142710	42446	3	2	4	Y	4568	4589	0	7	8	31
						5025	9									
11	DLQ G-10	48106	-0-	48106	190816	43193	3	6	4	Y	4461	4442	0	7	8	43
						4907	9									
12	238880 X	48064	-0-	-190816	-0-	42026	3	1195	4	Y	4403	4393	0	3	8	50
						4843	9									
01	44745 X	44745	-0-	-0-	-0-	40107	3	32	4	Y	4187	4178	0	6	8	53
						4606	9									
02	44912 X	40607	-0-	-4305	-0-	36430	3	152	4	Y	3659	3630	0	5	8	77
						4025	9									
03	49724 X	44053	-0-	-5671	-0-	39689	3	15	4	Y	3954	3971	0	9	8	51
						4349	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714

10	DLQ G-10	38081	-0-	38081	114955	34727	3	1	4	Y	3048	3058	0	4	8	21
						3353	9									
11	DLQ G-10	36342	-0-	36342	151297	33225	3	6	4	Y	2828	2818	0	4	8	27
						3111	9									
12	188402 X	37105	-0-	-151297	-0-	32854	3	1162	4	Y	2808	2801	0	2	8	32
						3089	9									
01	35681 X	35681	-0-	-0-	-0-	32652	3	31	4	Y	2725	2719	0	3	8	35
						2998	9									
02	34468 X	31698	-0-	-2770	-0-	29034	3	121	4	Y	2312	2296	0	2	8	49
						2543	9									
03	38068 X	34618	-0-	-3450	-0-	31852	3	12	4	Y	2504	2517	0	4	8	32
						2754	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287350 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107

10	DLQ G-10	32224	-0-	32224	108730	28741	3	10	4	Y	3157	3157	0	6	8	63
						3473	9									
11	DLQ G-10	33826	-0-	33826	142556	29976	3	13	4	Y	3488	3451	0	5	8	95
						3837	9									
12	178780 X	36224	-0-	-142556	-0-	32199	3	44	4	Y	3619	3610	0	3	8	101
						3981	9									
01	33863 X	33863	-0-	-0-	-0-	30159	3	26	4	Y	3344	3399	0	4	8	42
						3678	9									
02	33992 X	30335	-0-	-3657	-0-	27117	3	93	4	Y	2841	2863	0	4	8	16
						3125	9									
03	36239 X	31902	-0-	-4337	-0-	28305	3	232	4	Y	3059	2987	0	6	8	82
						3365	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287351 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10807 - 20236

10	DLQ G-10	39770	-0-	39770	122048	35236	3	11	4	Y	4112	4104	0	6	8	82
						4523	9									
11	DLQ G-10	36496	-0-	36496	158544	32641	3	13	4	Y	3493	3475	0	5	8	95
						3842	9									
12	192930 X	34386	-0-	-158544	-0-	30791	3	41	4	Y	3231	3233	0	3	8	90
						3554	9									
01	36963 X	36963	-0-	-0-	-0-	33162	3	27	4	Y	3431	3474	0	4	8	43
						3774	9									
02	36904 X	32783	-0-	-4121	-0-	29335	3	101	4	Y	3043	3065	0	4	8	17
						3347	9									
03	39773 X	36486	-0-	-3287	-0-	32537	3	266	4	Y	3348	3270	0	6	8	89
						3683	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287395 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10638 - 20333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	36181	-0-	36181	105476	30177	3	1	4	Y	5457	5474	0	8	8	37
						6003	9									
11	DLQ G-10	33349	-0-	33349	138825	27712	3	5	4	Y	5120	5100	0	7	8	50
						5632	9									
12	172262 X	33437	-0-	-138825	-0-	26845	3	920	4	Y	5156	5145	0	3	8	58
						5672	9									
01	31667 X	31667	-0-	-0-	-0-	26027	3	26	4	Y	5104	5091	0	6	8	65
						5614	9									
02	30632 X	28349	-0-	-2283	-0-	23471	3	98	4	Y	4345	4314	0	5	8	91
						4780	9									
03	33914 X	31052	-0-	-2862	-0-	25930	3	10	4	Y	4647	4669	0	9	8	60
						5112	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287396 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10791 - 20547

10	DLQ G-10	39202	-0-	39202	128434	36186	3	10	4	Y	2733	2721	0	6	8	55
						3006	9									
11	DLQ G-10	34735	-0-	34735	163169	31672	3	12	4	Y	2774	2749	0	5	8	75
						3051	9									
12	199804 X	36635	-0-	-163169	-0-	32733	3	40	4	Y	3511	3485	0	3	8	98
						3862	9									
01	34810 X	34810	-0-	-0-	-0-	31342	3	24	4	Y	3131	3186	0	4	8	39
						3444	9									
02	41104 X	28622	-0-	-12482	-0-	25365	3	87	4	Y	2882	2901	0	4	8	16
						3170	9									
03	39215 X	31055	-0-	-8160	-0-	27271	3	223	4	Y	3237	3161	0	6	8	86
						3561	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287408 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 20030

10	DLQ G-10	45862	-0-	45862	141751	40797	3	16	4	Y	4590	4582	0	6	8	92
						5049	9									
11	DLQ G-10	37274	-0-	37274	179025	33120	3	14	4	Y	3764	3749	0	5	8	102
						4140	9									
12	215731 X	36706	-0-	-179025	-0-	32384	3	45	4	Y	3888	3879	0	3	8	108
						4277	9									
01	34064 X	34064	-0-	-0-	-0-	29925	3	27	4	Y	3738	3795	0	4	8	47
						4112	9									
02	37100 X	28667	-0-	-8433	-0-	25069	3	86	4	Y	3193	3218	0	4	8	18
						3512	9									
03	41075 X	29186	-0-	-11889	-0-	25427	3	208	4	Y	3228	3154	0	6	8	86
						3551	9									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573

10	39122 X	35981	-0-	-3141	-0-	28758	3	98	4	N	6477	6466	0	13	8	301
						7125	9									
11	37860 X	31480	-0-	-6380	-0-	24863	3	68	4	N	5954	5922	0	12	8	321
						6549	9									
12	39122 X	31089	-0-	-8033	-0-	24004	3	89	4	N	6360	6355	0	5	8	321
						6996	9									
01	37789 X	27545	-0-	-10244	-0-	21274	3	118	4	N	5594	5510	0	8	8	397
						6153	9									
02	33908 X	22008	-0-	-11900	-0-	16322	3	135	4	N	5046	5048	0	8	8	387
						5551	9									
03	35991 X	29124	-0-	-6867	-0-	22079	3	126	4	N	6290	6285	0	16	8	376
						6919	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOULDER STATE 57-32 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	23242	-0-	23242	71140	1902	1	18648	3	Y	2071	2071	1	2	8	133
						414	4	2278	9							
11	DLQ G-10	23505	-0-	23505	94645	1904	1	19195	3	Y	2187	2176	1			144
						2406	9									
12	108906 X	14261	-0-	-94645	-0-	1587	1	11244	3	Y	1298	1330	1	2	8	110
						2	4	1428	9							
01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	34	4	1	9	Y	1	111	1			-0-
02	20608 X	5986	-0-	-14622	-0-	999	1	4396	3	Y	525	456	1	4	8	65
						13	4	578	9							
03	22816 X	21570	-0-	-1246	-0-	1950	1	16877	3	Y	2477	2330	1	2	8	210
						18	4	2725	9							

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 2H RRCID -> 287608 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	34547	-0-	34547	100854	2065	1	28209	3	Y	3304	3388	1	3	8	280
						639	4	3634	9							
11	DLQ G-10	32223	-0-	32223	133077	2005	1	26675	3	Y	3101	3151	1			230
						132	4	3411	9							
12	162722 X	29645	-0-	-133077	-0-	1928	1	24231	3	Y	2984	3038	1	2	8	174
						204	4	3282	9							
01	26453 X	26453	-0-	-0-	-0-	1979	1	20199	3	Y	2771	2767	1			178
						1227	4	3048	9							
02	31192 X	23430	-0-	-7762	-0-	1749	1	18760	3	Y	2158	2118	1	6	8	212
						547	4	2374	9							
03	34534 X	29503	-0-	-5031	-0-	2083	1	23944	3	Y	2847	2835	1	2	8	222
						344	4	3132	9							

RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49649 X	49649	-0-	-0-	-0-	39243	3	88	4	Y	9380	9327	0	17	8	87
						10318	9									
11	46916 X	46916	-0-	-0-	-0-	36554	3	84	4	Y	9344	9345	0	79	8	7
						10278	9									
12	44485 X	32950	-0-	-11535	-0-	26280	3	4	4	Y	6060	6026	0	33	8	8
						6666	9									
01	44485 X	32074	-0-	-12411	-0-	25786	3	1	4	Y	5715	5681	0	36	8	6
						6287	9									
02	DLQ G-10	29203	-0-	29203	29203	23806	3	7	4	Y	4900	4809	0	42	8	55
						5390	9									
03	DLQ G-10	28413	-0-	28413	57616	23059	3	5354	9	Y	4867	4848	0	57	8	17

RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46655 X	38777	-0-	-7878	-0-	34344	3	77	4	Y	3960	3939	0	15	8	37
						4356	9									
11	44460 X	34343	-0-	-10117	-0-	29629	3	68	4	Y	4224	4195	0	63	8	3
						4646	9									
12	45942 X	34893	-0-	-11049	-0-	30139	3	5	4	Y	4317	4287	0	27	8	6
						4749	9									
01	44423 X	31768	-0-	-12655	-0-	27396	3	1	4	Y	3974	3947	0	29	8	4
						4371	9									
02	DLQ G-10	27856	-0-	27856	27856	23765	3	7	4	Y	3713	3644	0	32	8	41
						4084	9									
03	DLQ G-10	35981	-0-	35981	63837	31331	3	4650	9	Y	4227	4209	0	44	8	15

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47554 X	1764	-0-	-45790	-0-	1155	3	3	4	Y	551	584	0	12	8	5
						606	9									
11	46020 X	8796	-0-	-37224	-0-	6544	3	15	4	Y	2034	1939	0	99	8	1
						2237	9									
12	46903 X	9530	-0-	-37373	-0-	7140	3	1	4	Y	2172	2128	0	42	8	3
						2389	9									
01	41757 X	12825	-0-	-28932	-0-	9776	3	3049	9	Y	2772	2728	0	44	8	3
02	DLQ G-10	20100	-0-	20100	20100	15438	3	5	4	Y	4234	4157	0	33	8	47
						4657	9									
03	DLQ G-10	44572	-0-	44572	64672	35680	3	8892	9	Y	8084	8032	0	71	8	28

RED LODGE C20-11 D WELL #: 4H RRCID -> 288472 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45446 X	26096	-0-	-19350	-0-	20609	3	46	4	Y	4946	4938	0	13	8	46
						5441	9									
11	43980 X	38348	-0-	-5632	-0-	30315	3	69	4	Y	7240	7222	0	59	8	5
						7964	9									
12	40059 X	40059	-0-	-0-	-0-	32058	3	5	4	Y	7269	7239	0	25	8	10
						7996	9									
01	37665 X	36421	-0-	-1244	-0-	29340	3	1	4	Y	6436	6413	0	27	8	6
						7080	9									
02	DLQ G-10	35809	-0-	35809	35809	29374	3	9	4	Y	5842	5752	0	31	8	65
						6426	9									
03	DLQ G-10	37766	-0-	37766	73575	30824	3	6942	9	Y	6311	6312	0	42	8	22

RED LODGE C20-11 I WELL #: 9H RRCID -> 288502 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11160 - 20890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48546 X	5883	-0-	-42663	-0-	4950	3	11	4	Y	838	858	0	10	8	8
						922	9									
11	45510 X	17403	-0-	-28107	-0-	14498	3	33	4	Y	2611	2538	0	79	8	2
						2872	9									
12	46624 X	23965	-0-	-22659	-0-	20488	3	3	4	Y	3158	3123	0	33	8	4
						3474	9									
01	45198 X	26680	-0-	-18518	-0-	22927	3	1	4	Y	3411	3376	0	36	8	3
						3752	9									
02	DLQ G-10	24828	-0-	24828	24828	21411	3	6	4	Y	3101	3028	0	42	8	34
						3411	9									
03	DLQ G-10	26962	-0-	26962	51790	23176	3	3786	9	Y	3442	3407	0	57	8	12

RED LODGE C20-11 E WELL #: 5H RRCID -> 288531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11078 - 22920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78523 X	37644	-0-	-40879	-0-	33278	3	75	4	Y	3901	3889	0	15	8	36
						4291	9									
11	53220 X	48877	-0-	-4343	-0-	42627	3	98	4	Y	5593	5554	0	71	8	4
						6152	9									
12	54994 X	49784	-0-	-5210	-0-	43626	3	7	4	Y	5592	5559	0	30	8	7
						6151	9									
01	54994 X	48447	-0-	-6547	-0-	42525	3	1	4	Y	5383	5353	0	32	8	5
						5921	9									
02	DLQ G-10	46903	-0-	46903	46903	41608	3	13	4	Y	4802	4716	0	37	8	54
						5282	9									
03	DLQ G-10	53317	-0-	53317	100220	47316	3	6001	9	Y	5455	5439	0	51	8	19

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 3H RRCID -> 288982 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10376 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27685	X	27685	-0-	-0-	-0-	24280	3	3405	9	Y	3095	3074	0	7	8	92
11	23554	X	23554	-0-	-0-	-0-	20609	3	2945	9	Y	2677	2687	0	6	8	76
12	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	20413	3	4	4	Y	2659	2660	0	3	8	72
							2925	9									
01	22366	X	22366	-0-	-0-	-0-	19484	3	8	4	Y	2613	2590	0	5	8	90
							2874	9									
02	DLQ G-10		20076	-0-	20076	20076	17511	3	68	4	Y	2270	2347	0	6	8	7
							2497	9									
03	DLQ G-10		22909	-0-	22909	42985	19639	3	283	4	Y	2715	2618	0	8	8	96
							2987	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 2H RRCID -> 288994 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10595 - 17670

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 5H RRCID -> 289025 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10364 - 18460

10	65744	X	65744	-0-	-0-	-0-	58004	3	7740	9	Y	7036	6984	0	14	8	209
11	56573	X	56573	-0-	-0-	-0-	49938	3	6635	9	Y	6032	6059	0	11	8	171
12	56836	X	56836	-0-	-0-	-0-	50269	3	10	4	Y	5961	5966	0	6	8	160
							6557	9									
01	53407	X	53407	-0-	-0-	-0-	47510	3	13	4	Y	5349	5315	0	10	8	184
							5884	9									
02	DLQ G-10		47163	-0-	47163	47163	42016	3	112	4	Y	4577	4736	0	11	8	14
							5035	9									
03	DLQ G-10		52410	-0-	52410	99573	45678	3	507	4	Y	5659	5455	0	17	8	201
							6225	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 4H RRCID -> 289026 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 18780

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 6H RRCID -> 289027 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CABINET STATE 55-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289077 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	3840	3	2	4	N	1335	1133	0	4	8	396
							1469	9									
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	2735	3	32	4	N	1023	1046	0	8	8	365
							1125	9									
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	3521	3	3	4	N	1016	1128	0	7	8	246
							1118	9									
01	5301	X	4904	-0-	-397	-0-	3820	3	7	4	N	979	1074	0	3	8	148
							1077	9									
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	3849	3	1106	9	N	1005	912	0	4	8	237
*03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	4867	3	1242	9	N	1129	1175	0	4	8	187

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289675 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535

10	193868	X	193868	-0-	-0-	-0-	165673	3	28195	9	N	25632	25499	0	99	8	139
11	173471	X	173471	-0-	-0-	-0-	147684	3	28	4	N	23417	23324	0	56	8	176
							25759	9									
12	177173	X	177173	-0-	-0-	-0-	152433	3	32	4	N	22462	22509	0	11	8	118
							24708	9									
01	165623	X	165623	-0-	-0-	-0-	142472	3	23151	9	N	21046	20885	0	136	8	143
02	144618	X	144618	-0-	-0-	-0-	124949	3	60	4	N	17826	17766	0	40	8	163
							19609	9									
*03	157905	X	157905	-0-	-0-	-0-	136938	3	20967	9	N	19061	19024	0	59	8	141

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289688 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11044 - 20966

10	138074	X	101679	-0-	-36395	-0-	89094	3	12585	9	N	11441	11372	0	54	8	62
11	127680	X	90466	-0-	-37214	-0-	79427	3	15	4	N	10022	9979	0	30	8	75
							11024	9									
12	121055	X	91431	-0-	-29624	-0-	80492	3	17	4	N	9929	9946	0	6	8	52
							10922	9									
01	111786	X	85499	-0-	-26287	-0-	75191	3	10308	9	N	9371	9289	0	59	8	75
02	96208	X	74482	-0-	-21726	-0-	65714	3	31	4	N	7943	7930	0	15	8	73
							8737	9									
03	101680	X	80306	-0-	-21374	-0-	71034	3	9272	9	N	8429	8417	0	23	8	62

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 20650

10	110608	X	69774	-0-	-40834	-0-	57410	3	12364	9	N	11240	11188	0	40	8	61
11	91260	X	60701	-0-	-30559	-0-	50229	3	11	4	N	9510	9474	0	25	8	72
							10461	9									
12	77128	X	63453	-0-	-13675	-0-	52735	3	14	4	N	9731	9748	0	4	8	51
							10704	9									
01	77128	X	58391	-0-	-18737	-0-	48513	3	9878	9	N	8980	8929	0	30	8	72
02	68740	X	49348	-0-	-19392	-0-	41168	3	26	4	N	7413	7409	0	8	8	68
							8154	9									
03	69781	X	51958	-0-	-17823	-0-	43643	3	8315	9	N	7559	7553	0	18	8	56

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	194542	X	194542	-0-	-0-	-0-	164956	3	2178	4	N	24916	24839	0	126	8	182
							27408	9									
11	176334	X	176334	-0-	-0-	-0-	150115	3	2037	4	N	21984	21976	0	68	8	122
							24182	9									
12	168255	X	168255	-0-	-0-	-0-	142144	3	678	4	N	23121	22930	0	29	8	284
							25433	9									
01	143895	X	143895	-0-	-0-	-0-	121358	3	970	4	N	19606	19557	0	127	8	206
							21567	9									
02	128945	X	128945	-0-	-0-	-0-	107423	3	937	4	N	18714	18512	0	42	8	366
							20585	9									
*03	137696	X	137696	-0-	-0-	-0-	116654	3	62	4	N	19073	19071	0	54	8	314
							20980	9									

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290158 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10988 - 20885

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290219 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 10634 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290221 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10876 - 20610

10	151869	X	103211	-0-	-48658	-0-	84665	3	1142	4	N	15822	15792	0	62	8	116
							17404	9									
11	128910	X	96694	-0-	-32216	-0-	79516	3	1084	4	N	14631	14634	0	32	8	81
							16094	9									
12	116374	X	94959	-0-	-21415	-0-	79623	3	372	4	N	13604	13504	0	14	8	167
							14964	9									
01	116374	X	90931	-0-	-25443	-0-	76578	3	572	4	N	12528	12490	0	73	8	132
							13781	9									
02	97300	X	77768	-0-	-19532	-0-	65791	3	515	4	N	10420	10326	0	22	8	204
							11462	9									
03	103199	X	83899	-0-	-19300	-0-	71641	3	34	4	N	11113	11101	0	33	8	183
							12224	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290605 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11227 - 20718

10	184233	X	142635	-0-	-41598	-0-	122191	3	20444	9	N	18585	18545	0	48	8	38
11	178290	X	110677	-0-	-67613	-0-	95959	3	2	4	N	13378	13345	0	28	8	43
							14716	9									
12	173786	X	93516	-0-	-80270	-0-	82275	3	11241	9	N	10219	10215	0	13	8	34
01	173786	X	123340	-0-	-50446	-0-	107488	3	33	4	N	14381	14343	0	28	8	44
							15819	9									
02	140644	X	95876	-0-	-44768	-0-	83661	3	508	4	N	10643	10598	0	24	8	65
							11707	9									
03	142631	X	88502	-0-	-54129	-0-	77563	3	48	4	N	9901	9892	0	33	8	41
							10891	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290606 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10620 - 20576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135594	X	80829	-0-	-54765	-0-	62235	3	18594	9	N	16904	16874	0	38	8	34
11	112230	X	72605	-0-	-39625	-0-	55594	3	1	4	N	15464	15423	0	25	8	50
							17010	9									
12	101866	X	67976	-0-	-33890	-0-	52319	3	15657	9	N	14234	14227	0	10	8	47
01	97247	X	75171	-0-	-22076	-0-	59490	3	18	4	N	14239	14234	0	8	8	44
							15663	9									
02	81900	X	65060	-0-	-16840	-0-	51395	3	312	4	N	12139	12100	0	8	8	75
							13353	9									
03	80817	X	63829	-0-	-16988	-0-	50496	3	31	4	N	12093	12111	0	7	8	50
							13302	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290607 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11100 - 20999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	208103	X	139343	-0-	-68760	-0-	120915	3	18428	9	N	16753	16716	0	45	8	34
11	181380	X	121024	-0-	-60356	-0-	104604	3	2	4	N	14925	14877	0	34	8	48
							16418	9									
12	179056	X	110818	-0-	-68238	-0-	96241	3	14577	9	N	13252	13239	0	17	8	44
01	164362	X	111429	-0-	-52933	-0-	98484	3	28	4	N	11743	11728	0	23	8	36
							12917	9									
02	139048	X	105913	-0-	-33135	-0-	93300	3	567	4	N	10951	10893	0	27	8	67
							12046	9									
03	139345	X	116858	-0-	-22487	-0-	103697	3	65	4	N	11905	11882	0	41	8	49
							13096	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290608 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10731 - 20470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95108	X	71023	-0-	-24085	-0-	56096	3	14927	9	N	13570	13557	0	18	8	28
11	84840	X	63002	-0-	-21838	-0-	49536	3	1	4	N	12241	12208	0	21	8	40
							13465	9									
12	78492	X	60277	-0-	-18215	-0-	47438	3	12839	9	N	11672	11663	0	10	8	39
01	77903	X	61098	-0-	-16805	-0-	48705	3	15	4	N	11253	11242	0	15	8	35
							12378	9									
02	64764	X	54598	-0-	-10166	-0-	43525	3	265	4	N	9825	9786	0	14	8	60
							10808	9									
03	71021	X	61072	-0-	-9949	-0-	49199	3	31	4	N	10765	10754	0	27	8	44
							11842	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290609 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187426	X	137583	-0-	-49843	-0-	118028	3	19555	9	N	17777	17745	0	40	8	36
11	175860	X	124694	-0-	-51166	-0-	107379	3	2	4	N	15739	15694	0	30	8	51
							17313	9									
12	161758	X	119845	-0-	-41913	-0-	104006	3	15839	9	N	14399	14386	0	16	8	48
01	158286	X	128948	-0-	-29338	-0-	114333	3	31	4	N	13258	13242	0	23	8	41
							14584	9									
02	131460	X	111271	-0-	-20189	-0-	98596	3	599	4	N	10978	10928	0	24	8	67
							12076	9									
03	137578	X	118433	-0-	-19145	-0-	105698	3	66	4	N	11517	11501	0	36	8	47
							12669	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG SKY STATE 55-16 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290642 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11172 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166625	X	121143	-0-	-45482	-0-	106716	3	14427	9	N	13115	13080	0	41	8	27
11	161250	X	110347	-0-	-50903	-0-	98063	3	2	4	N	11165	11125	0	31	8	36
							12282	9									
12	145328	X	99259	-0-	-46069	-0-	87795	3	11464	9	N	10422	10408	0	15	8	35
01	134230	X	109553	-0-	-24677	-0-	98957	3	29	4	N	9606	9588	0	23	8	30
							10567	9									
02	119672	X	99436	-0-	-20236	-0-	90196	3	548	4	N	7902	7858	0	25	8	49
							8692	9									
03	121148	X	105018	-0-	-16130	-0-	95583	3	59	4	N	8524	8500	0	38	8	35
							9376	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291227 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10693 - 20544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	82270	-0-	82270	546367	62792	3	191	4	N	17534	17698	0			44
							19287	9									
11	0	W	69295	-0-	69295	615662	53103	3	29	4	N	14694	14676	0			62
							16163	9									
12	682436	X	66774	-0-	-615662	-0-	51508	3	66	4	N	13818	13834	0			46
							15200	9									
01	101339	X	59246	-0-	-42093	-0-	45975	3	28	4	N	12039	12043	0			42
							13243	9									
02	82936	X	61325	-0-	-21611	-0-	48231	3	235	4	N	11690	11680	0	25	8	27
							12859	9									
03	82274	X	64014	-0-	-18260	-0-	50904	3	84	4	N	11842	11797	0	36	8	36
							13026	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291284 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10825 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	804384	X	126631	-0-	-677753	-0-	104678	3	253	4	N	19727	19924	0			49
							21700	9									
11	136530	X	103204	-0-	-33326	-0-	85599	3	39	4	N	15969	15950	0			68
							17566	9									
12	141081	X	95591	-0-	-45490	-0-	79473	3	89	4	N	14572	14591	0			49
							16029	9									
01	141081	X	85462	-0-	-55619	-0-	71300	3	37	4	N	12841	12845	0			45
							14125	9									
02	127428	X	69387	-0-	-58041	-0-	57788	3	281	4	N	10289	10299	0	12	8	23
							11318	9									
03	126635	X	71694	-0-	-54941	-0-	60112	3	99	4	N	10439	10412	0	18	8	32
							11483	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291285 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10990 - 20897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1001643	X	186045	-0-	-815598	-0-	161915	3	391	4	N	21581	21773	0			54
							23739	9									
11	169590	X	157515	-0-	-12075	-0-	138013	3	63	4	N	17672	17651	0			75
							19439	9									
12	175243	X	150549	-0-	-24694	-0-	131888	3	148	4	N	16830	16849	0			56
							18513	9									
01	175243	X	135704	-0-	-39539	-0-	119452	3	62	4	N	14718	14723	0			51
							16190	9									
02	158284	X	115427	-0-	-42857	-0-	101371	3	493	4	N	12330	12332	0	21	8	28
							13563	9									
03	175243	X	118785	-0-	-56458	-0-	104921	3	172	4	N	12447	12407	0	30	8	38
							13692	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291286 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11128 - 20886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	176548	-0-	176548	869114	154874	3	374	4	N	19364	19531	0			48
							21300	9									
11	0	W	156215	-0-	156215	1025329	136290	3	62	4	N	18057	18029	0			76
							19863	9									
12	1175167	X	149838	-0-	-1025329	-0-	132973	3	149	4	N	15196	15221	0			51
							16716	9									
01	155558	X	131597	-0-	-23961	-0-	117135	3	61	4	N	13092	13098	0			45
							14401	9									
02	159460	X	115879	-0-	-43581	-0-	103326	3	502	4	N	10955	10954	0	21	8	25
							12051	9									
03	176545	X	119665	-0-	-56880	-0-	107491	3	177	4	N	10906	10868	0	30	8	33
							11997	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291310 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10583 - 20386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	578080	X	90331	-0-	-487749	-0-	70878	3	207	4	N	17496	17659	0			44
							19246	9									
11	99660	X	76654	-0-	-23006	-0-	60468	3	32	4	N	14685	14667	0			62
							16154	9									
12	102982	X	72706	-0-	-30276	-0-	57733	3	73	4	N	13545	13562	0			45
							14900	9									
01	102982	X	66834	-0-	-36148	-0-	53325	3	32	4	N	12252	12254	0			43
							13477	9									
02	88872	X	56553	-0-	-32319	-0-	45245	3	220	4	N	10080	10079	0	21	8	23
							11088	9									
03	90334	X	57715	-0-	-32619	-0-	46612	3	77	4	N	10024	9986	0	31	8	30
							11026	9									

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291623 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10575 - 20774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		78514	-0-	78514	562864	59525	3	26	4	Y	17239	17233	0			35
							18963	9									
11	621934	X	59070	-0-	-562864	-0-	43642	3	5	4	Y	14021	14027	0	4	8	25
							15423	9									
12	119970	X	71071	-0-	-48899	-0-	55132	3	65	4	Y	14431	14415	0	13	8	28
							15874	9									
01	119970	X	48326	-0-	-71644	-0-	36030	3	29	4	Y	11152	11143	0	18	8	19
							12267	9									
02	108360	X	26345	-0-	-82015	-0-	19704	3	66	4	Y	5977	5963	0	13	8	20
							6575	9									
03	119970	X	37773	-0-	-82197	-0-	28504	3	19	4	Y	8409	8362	0	30	8	37
							9250	9									

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291679 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10923 - 21115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		146248	-0-	146248	1111908	126885	3	54	4	Y	17554	17553	0			35
							19309	9									
11	1209873	X	97965	-0-	-1111908	-0-	85673	3	8	4	Y	11167	11182	0			20
							12284	9									
12	119536	X	32586	-0-	-86950	-0-	29453	3	57	4	Y	2796	2809	0	2	8	5
							3076	9									
01	119536	X	20828	-0-	-98708	-0-	18370	3	29	4	Y	2208	2206	0	3	8	4
							2429	9									
02	107968	X	20363	-0-	-87605	-0-	18719	3	87	4	Y	1415	1411	0	3	8	5
							1557	9									
03	119536	X	19181	-0-	-100355	-0-	17292	3	23	4	Y	1696	1690	0	4	8	7
							1866	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291680 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10523 - 20687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		97464	-0-	97464	692419	78075	3	30	4	Y	17599	17594	0			35
							19359	9									
11	785611	X	93192	-0-	-692419	-0-	75473	3	6	4	Y	16103	16110	0			28
							17713	9									
12	122543	X	105480	-0-	-17063	-0-	85722	3	89	4	Y	17881	17860	0	14	8	35
							19669	9									
01	122543	X	105893	-0-	-16650	-0-	87493	3	48	4	Y	16684	16668	0	22	8	29
							18352	9									
02	110684	X	79598	-0-	-31086	-0-	65209	3	131	4	Y	12962	12929	0	19	8	43
							14258	9									
03	122543	X	103994	-0-	-18549	-0-	85682	3	35	4	Y	16615	16551	0	34	8	73
							18277	9									

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291682 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10992 - 21158

10	0		165110	-0-	165110	1105770	144390	3	55	4	Y	18786	18782	0			38
							20665	9									
11	1250277	X	144507	-0-	-1105770	-0-	126915	3	10	4	Y	15984	15994	0			28
							17582	9									
12	139000	X	139000	-0-	-0-	-0-	122233	3	123	4	Y	15131	15130	0			29
							16644	9									
01	127333	X	127333	-0-	-0-	-0-	112510	3	61	4	Y	13420	13411	0	15	8	23
							14762	9									
02	97063	X	97063	-0-	-0-	-0-	86673	3	167	4	Y	9294	9272	0	14	8	31
							10223	9									
*03	129702	X	129702	-0-	-0-	-0-	116195	3	46	4	Y	12237	12191	0	23	8	54
							13461	9									

COG OPERATING LLC 166150
BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

10	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	10871	3	1	4	Y	2562	2508	0			308
							2818	9									
11	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	9980	3	2555	9	Y	2323	2017	0			614
*12	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	10763	3	2957	9	Y	2688	2835	0			467
01	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	10480	3	2703	9	Y	2457	2655	0			269
02	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	9946	3	2684	9	Y	2440	2408	0			301
*03	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	11404	3	2933	9	Y	2666	2680	0			287

RUDD DRAW 29-3 WELL #: 10H RRCID -> 290657 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915

10	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	862	1	9031	3	N	2113	2117	0			40
							2324	9									
11	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	857	1	8442	3	N	2079	2066	0			53
							2287	9									
12	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	893	1	7538	3	N	2015	1980	0			88
							2217	9									
01	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	864	1	6414	3	N	1892	1918	0			62
							2081	9									
02	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	896	1	5325	3	N	1648	1585	0	1	8	124
							1813	9									
*03	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	1019	1	5726	3	N	1958	1999	0			83
							2154	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MULLIGAN UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 290764 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42702	X	42702	-0-	-0-	-0-	36720	3	2	4	N	5436	5368	0			654
							5980	9									
11	40080	X	36723	-0-	-3357	-0-	31678	3	5045	9	N	4586	4027	0			1213
*12	42346	X	38497	-0-	-3849	-0-	33022	3	5475	9	N	4977	5326	0			864
01	42749	X	37647	-0-	-5102	-0-	31852	3	5795	9	N	5268	5555	0			577
02	38612	X	32194	-0-	-6418	-0-	26866	3	5328	9	N	4844	4823	0			598
03	42749	X	34879	-0-	-7870	-0-	30017	3	4862	9	N	4420	4543	0			475

BARSTOW A WELL #: 3652H RRCID -> 291045 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195

10	33263	X	31382	-0-	-1881	-0-	25331	3	6051	9	N	5501	5365	0			517
11	32040	X	28425	-0-	-3615	-0-	23071	3	5354	9	N	4867	4596	0			788
12	33108	X	29755	-0-	-3353	-0-	23922	3	5833	9	N	5303	5596	0	6	8	489
01	33108	X	27765	-0-	-5343	-0-	22316	3	5449	9	N	4954	4853	0			590
02	28336	X	24161	-0-	-4175	-0-	19424	3	4737	9	N	4306	4282	0	16	8	598
03	31372	X	27504	-0-	-3868	-0-	22172	3	5332	9	N	4847	5039	0	9	8	397

C.G. LUDEMAN 'B' WELL #: 1H RRCID -> 291049 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168

10	1736	X	1118	-0-	-618	-0-	654	3	464	9	N	422	543	1			331
11	1500	X	1080	-0-	-420	-0-	614	3	1	4	N	423	359	1			395
							465	9									
12	1333	X	1126	-0-	-207	-0-	680	3	18	4	N	389	356	1			428
							428	9									
01	1302	X	1030	-0-	-272	-0-	637	3	13	4	N	345	350	1			423
							380	9									
02	1008	N	847	-0-	-161	-0-	465	3	1	4	N	346	355	1			414
							381	9									
03	1116	N	830	-0-	-286	-0-	461	3	369	9	N	335	357	1			392

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7302H RRCID -> 291050 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11257 - 20345

10	45942	X	45258	-0-	-684	-0-	40510	3	4748	9	N	4316	4327	0	12	8	100
11	43196	X	43196	-0-	-0-	-0-	38535	3	4661	9	N	4237	4210	0	21	8	106
12	44702	X	39344	-0-	-5358	-0-	34977	3	4367	9	N	3970	3956	0	26	8	94
01	45229	X	41926	-0-	-3303	-0-	36838	3	5088	9	N	4625	4536	0			183
02	40880	X	33436	-0-	-7444	-0-	28681	3	4755	9	N	4323	4372	0	24	8	110
03	45260	X	39152	-0-	-6108	-0-	33643	3	5509	9	N	5008	4971	0	25	8	122

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7305H RRCID -> 291051 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11280 - 22398

10	78213	X	68677	-0-	-9536	-0-	62249	3	6428	9	N	5844	5789	0	16	8	178
11	76500	X	72715	-0-	-3785	-0-	66729	3	5986	9	N	5442	5344	0	70	8	206
12	79050	X	58515	-0-	-20535	-0-	53387	3	5128	9	N	4662	4647	0	84	8	137
01	72681	X	72681	-0-	-0-	-0-	65436	3	7245	9	N	6586	6436	0			287
02	67872	X	61131	-0-	-6741	-0-	54965	3	6166	9	N	5605	5657	0	60	8	175
03	75144	X	69619	-0-	-5525	-0-	62835	3	6784	9	N	6167	6112	0	58	8	172

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7376H RRCID -> 291052 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11530 - 22480

10	42563	X	40881	-0-	-1682	-0-	38325	3	2556	9	N	2324	2261	0	56	8	69
11	40890	X	35892	-0-	-4998	-0-	33298	3	2594	9	N	2358	2250	0	90	8	87
12	42253	X	30199	-0-	-12054	-0-	27930	3	2269	9	N	2063	1979	0	113	8	58
01	42188	X	42188	-0-	-0-	-0-	38967	3	3221	9	N	2928	2858	0			128
02	38080	X	35544	-0-	-2536	-0-	32731	3	2813	9	N	2557	2514	0	93	8	78
03	40889	X	40543	-0-	-346	-0-	37482	3	3061	9	N	2783	2696	0	89	8	76

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CONSTANTAN 34-174 (N) WELL #: 1H RRCID -> 291057 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10705 - 17420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17515	X	2819	-0-	-14696	-0-	2302	3	24	4	N	448					448
							493	9									
11	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	15698	3	3050	9	N	2773	2988	0			233
12	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	15199	3	3155	9	N	2868	2893	0			208
01	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	14111	3	2987	9	N	2715	2715	0			208
02	17500	X	14885	-0-	-2615	-0-	12264	3	2621	9	N	2383	2270	0			321
03	19375	X	16554	-0-	-2821	-0-	13707	3	2847	9	N	2588	2665	0			244

SAM BIRD 6-3 WELL #: 1H RRCID -> 291058 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10959 - 20253

10	21359	X	17639	-0-	-3720	-0-	14926	3	2713	9	N	2466	2555	0			126
11	21510	X	17793	-0-	-3717	-0-	14813	3	2980	9	N	2709	2530	0	2	8	303
12	22227	X	20666	-0-	-1561	-0-	17589	3	3077	9	N	2797	2767	0	7	8	326
01	22227	X	19139	-0-	-3088	-0-	16357	3	2782	9	N	2529	2536	0			319
02	19124	X	15604	-0-	-3520	-0-	13239	3	2365	9	N	2150	2110	0	15	8	344
03	20677	X	16709	-0-	-3968	-0-	14084	3	2625	9	N	2386	2313	0	10	8	407

SAM BIRD 6-3 WELL #: 2H RRCID -> 291059 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10670 - 15364

10	6417	X	5001	-0-	-1416	-0-	3909	3	1092	9	N	993	756	0			666
11	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	7214	3	1483	9	N	1348	1674	0			340
12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	5774	3	1253	9	N	1139	1135	0			344
01	6572	X	5194	-0-	-1378	-0-	3999	3	1195	9	N	1086	871	0			559
02	8120	X	5073	-0-	-3047	-0-	3896	3	1177	9	N	1070	1308	0			321
03	8990	X	5964	-0-	-3026	-0-	4764	3	1200	9	N	1091	1060	0			352

RUDD DRAW 26-2 WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390

10	13764	X	13410	-0-	-354	-0-	525	1	8685	3	N	3818	3817	0			100
							4200	9									
11	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	1072	1	16122	3	N	5060	5019	0			141
							5566	9									
12	14043	X	11976	-0-	-2067	-0-	601	1	7758	3	N	3288	3353	0			76
							3617	9									
01	14043	X	5384	-0-	-8659	-0-	195	1	1845	3	N	3040	2972	0			144
							3344	9									
02	21252	X	7846	-0-	-13406	-0-	561	1	3593	3	N	3354	3336	0			162
							3	4	3689	9							
03	23529	X	10100	-0-	-13429	-0-	727	1	4675	3	N	4271	4290	0			143
							4698	9									

SHARP NOSE STATE WELL #: 1450H RRCID -> 291092 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700

10	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	14573	3	3255	9	N	2959	3027	0			447
11	22122	X	22122	-0-	-0-	-0-	17887	3	4235	9	N	3850	3710	0			587
12	25742	X	25742	-0-	-0-	-0-	21911	3	3831	9	N	3483	3658	0			412
01	23173	X	23173	-0-	-0-	-0-	19500	3	3673	9	N	3339	3352	0			399
02	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	16237	3	3468	9	N	3153	3133	0			419
*03	23594	X	23594	-0-	-0-	-0-	20367	3	3227	9	N	2934	2891	0			462

GRAHAM UNIT 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 291098 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10560 - 16709

10	1599280	X	10761	-0-	-1588519	-0-	8447	3	2314	9	N	2104	1972	0			350
11	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	7957	3	2534	9	N	2304	2246	0			408
12	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	8632	3	2463	9	N	2239	2220	0	2	8	425
01	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	7253	3	1991	9	N	1810	1821	0			414
02	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	5776	3	1581	9	N	1437	1470	0	4	8	377
*03	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	6387	3	1896	9	N	1724	1726	0	3	8	372

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC 167327
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	8059	-0-	-714	-0-	8011	2	48	9	N	44					309
11	8130	X	7815	-0-	-315	-0-	7725	2	90	9	N	82	186	1			205
12	8122	X	7351	-0-	-771	-0-	7266	2	85	9	N	77					282
01	7688	X	6750	-0-	-938	-0-	6651	2	99	9	N	90					372
02	7280	X	5977	-0-	-1303	-0-	5887	2	90	9	N	82	184	1			270
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					270

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

10	49414	X	45476	-0-	-3938	-0-	40704	2	4772	9	N	4338	4273	0	12	8	638
11	47520	X	42728	-0-	-4792	-0-	38206	2	4522	9	N	4111	4170	0	8	8	571
12	47554	X	43087	-0-	-4467	-0-	336	1	37985	2	N	4333	4096	0	187	8	621
							4766	9									
01	47182	X	41431	-0-	-5751	-0-	36796	2	4635	9	N	4214	3951	0	124	8	760
02	42056	X	21535	-0-	-20521	-0-	48	1	19173	2	N	2104	2289	0	46	8	529
							2314	9									
03	45477	X	NO RPT	-0-	-45477	-0-					N	NO RPT					529

LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220

10	9765	X	8037	-0-	-1728	-0-	615	1	5845	2	Y	1434	1437	0			16
							1577	9									
11	9450	X	9379	-0-	-71	-0-	600	1	7181	2	Y	1453	1438	0	10	8	21
							1598	9									
12	9765	X	7117	-0-	-2648	-0-	5854	2	1263	9	Y	1148	1153	0			16
01	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	9289	2	1	4	Y	1587	1586	0			17
							1746	9									
*02	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	13435	2	3	4	Y	1653	1649	0			21
							1818	9									
03	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					21

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223

10	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	13236	2	3237	9	Y	2943	2948	0			34
11	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	13060	2	3102	9	Y	2820	2795	0	19	8	40
12	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	1	1	14165	2	Y	2800	2801	0			39
							3080	9									
01	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	13131	2	1	4	Y	2739	2748	0			30
							3013	9									
*02	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	11295	2	3	4	Y	2425	2423	0			32
							2668	9									
03	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					32

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47182	X	43853	-0-	-3329	-0-	933	1	31417	2	Y	10457	10472	0			119
							11503	9									
11	45660	X	34623	-0-	-11037	-0-	903	1	23000	2	Y	9745	9660	0	66	8	138
							10720	9									
12	47182	X	36674	-0-	-10508	-0-	990	1	26113	2	Y	8701	8719	0			120
							9571	9									
01	46810	X	34398	-0-	-12412	-0-	923	1	23395	2	Y	9163	9182	0	1	8	100
							1	4	10079	9							
*02	25232	X	25232	-0-	-0-	-0-	660	1	17277	2	Y	6628	6642	0			86
							4	4	7291	9							
03	37169	X	NO RPT	-0-	-37169	-0-					Y	NO RPT					86

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52374	X	52374	-0-	-0-	-0-	1988	1	38723	2	Y	10603	10626	0			226
							11663	9									
11	54017	X	54017	-0-	-0-	-0-	1950	1	40285	2	Y	10711	10546	0			391
							11782	9									
12	53982	X	53982	-0-	-0-	-0-	2025	1	40119	2	Y	10762	10731	0	112	8	310
							11838	9									
01	47038	X	47038	-0-	-0-	-0-	603	1	35411	2	Y	10022	9946	0	84	8	302
							11024	9									
*02	42895	X	42895	-0-	-0-	-0-	553	1	32383	2	Y	9024	8966	0	9	8	351
							33	4	9926	9							
03	48732	X	NO RPT	-0-	-48732	-0-					Y	NO RPT					351

ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83452	X	81463	-0-	-1989	-0-	613	1	70274	2	N	3008	2904	0	51	8	361
							7267	4	3309	9							
11	80760	X	71356	-0-	-9404	-0-	599	1	67123	2	N	2802	2748	0	46	8	369
							552	4	3082	9							
12	72230	X	38212	-0-	-34018	-0-	1428	1	35130	2	N	1126	1263	0	4	8	228
							415	4	1239	9							
01	66030	X	43307	-0-	-22723	-0-	598	1	41527	2	N	1053	614	0	9	8	658
							24	4	1158	9							
02	73584	X	50228	-0-	-23356	-0-	560	1	47465	2	N	2003	2311	0			350
							2203	9									
03	81468	X	NO RPT	-0-	-81468	-0-					N	NO RPT					350

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34813	X	29867	-0-	-4946	-0-	620	1	27530	2	N	1561	1617	0	8	8	248
							1717	9									
11	33180	X	28347	-0-	-4833	-0-	576	1	26015	2	N	1596	1622	0			222
							1756	9									
12	32953	X	28929	-0-	-4024	-0-	620	1	26513	2	N	1633	1683	0			172
							1796	9									
01	32457	X	27004	-0-	-5453	-0-	697	1	24596	2	N	1555	1524	0	1	8	202
							1711	9									
02	26964	X	25251	-0-	-1713	-0-	560	1	23100	2	N	1446	1323	0	32	8	293
							1591	9									
03	29853	X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					N	NO RPT					293

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80631 X	73888	-0-	-6743	-0-	620	1	66704	2	N	5967	5974	0	30	8	256
						6564	9									
11	76590 X	56227	-0-	-20363	-0-	340	1	51056	2	N	4392	4371	0	17	8	260
						4831	9									
12	76570 X	68010	-0-	-8560	-0-	852	1	61061	2	N	5539	5106	0	498	8	195
						4	4	6093	9							
01	73842 X	63646	-0-	-10196	-0-	597	1	57297	2	N	5229	4954	0	309	8	161
						5752	9									
02	66724 X	54991	-0-	-11733	-0-	557	1	49193	2	N	4604	4402	0	192	8	171
						177	4	5064	9							
03	73873 X	NO RPT	-0-	-73873	-0-					N	NO RPT					171

LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029

10	78430 X	70735	-0-	-7695	-0-	69383	2	1352	9	N	1229	1370	0			210
11	73380 X	67067	-0-	-6313	-0-	65177	2	1890	9	N	1718	1815	0			113
12	69564 X	59222	-0-	-10342	-0-	1382	1	56152	2	Y	1343	1323	0			133
						211	4	1477	9							
01	69347 X	59999	-0-	-9348	-0-	716	1	57398	2	Y	1142	917	0	3	8	355
						629	4	1256	9							
02	63896 X	52837	-0-	-11059	-0-	641	1	49847	2	Y	1479	1653	0	71	8	110
						722	4	1627	9							
03	70742 X	NO RPT	-0-	-70742	-0-					Y	NO RPT					110

HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295

10	86403 X	86403	-0-	-0-	-0-	73034	2	682	4	N	11534	11461	0	88	8	395
						12687	9									
11	85263 X	85263	-0-	-0-	-0-	73606	2	11657	9	N	10597	10572	0			420
12	79957 X	79957	-0-	-0-	-0-	372	1	69102	2	N	9530	9488	0			462
						10483	9									
01	64628 X	64628	-0-	-0-	-0-	372	1	55735	2	N	7678	7731	0	41	8	368
						75	4	8446	9							
*02	65146 X	65146	-0-	-0-	-0-	336	1	56196	2	N	7819	7610	0			577
						13	4	8601	9							
03	55769 X	NO RPT	-0-	-55769	-0-					N	NO RPT					577

MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645

10	24335 X	21516	-0-	-2819	-0-	1010	1	17554	2	Y	2684	2694	0			225
						2952	9									
11	21360 X	20193	-0-	-1167	-0-	942	1	16343	2	Y	2644	2675	0	29	8	165
						2908	9									
12	21762 X	20768	-0-	-994	-0-	1342	1	16398	2	Y	2753	2668	0	81	8	169
						3028	9									
01	21731 X	20082	-0-	-1649	-0-	1368	1	15999	2	Y	2462	2455	0	23	8	153
						7	4	2708	9							
*02	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	1211	1	14573	2	Y	2126	2006	0	27	8	246
						13	4	2339	9							
03	21514 X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					Y	NO RPT					246

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
BLANTONS 20-23E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287792 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103709	X	103709	-0-	-0-	-0-	95378	2	1971	4	N	5782	5748	0	34	8	418
							6360	9									
11	96647	X	96647	-0-	-0-	-0-	90388	2	6259	9	N	5690	5771	0			337
12	98501	X	98501	-0-	-0-	-0-	780	1	91629	2	N	5538	5595	0			280
							6092	9									
01	93344	X	93344	-0-	-0-	-0-	86028	2	1442	4	N	5340	5307	0	6	8	307
							5874	9									
*02	83685	X	83685	-0-	-0-	-0-	75101	2	3325	4	N	4781	4739	0	26	8	323
							5259	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					323

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47603	X	47603	-0-	-0-	-0-	41582	2	6021	9	Y	5474	5475	0			165
11	45797	X	45797	-0-	-0-	-0-	40021	2	5776	9	Y	5251	5240	0	43	8	133
12	46500	X	46027	-0-	-473	-0-	211	1	39955	2	Y	5328	5215	0	128	8	118
							5861	9									
01	46500	X	42651	-0-	-3849	-0-	215	1	36861	2	Y	5068	5015	0	42	8	129
							5575	9									
*02	37973	X	37973	-0-	-0-	-0-	197	1	32835	2	Y	4492	4450	0	50	8	121
							4941	9									
03	47616	X	NO RPT	-0-	-47616	-0-					Y	NO RPT					121

RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31186	X	26018	-0-	-5168	-0-	613	1	21055	2	N	3258	3196	0	11	8	311
							766	4	3584	9							
11	28020	X	24417	-0-	-3603	-0-	600	1	20161	2	N	3279	3272	0	5	8	313
							49	4	3607	9							
12	27032	X	25882	-0-	-1150	-0-	618	1	21731	2	N	3212	3303	0			222
							3533	9									
01	26722	X	23402	-0-	-3320	-0-	603	1	19427	2	N	2892	2882	0			232
							191	4	3181	9							
02	23492	X	21833	-0-	-1659	-0-	559	1	17935	2	N	2826	2732	0	113	8	213
							230	4	3109	9							
03	26009	X	NO RPT	-0-	-26009	-0-					N	NO RPT					213

WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67518	X	67518	-0-	-0-	-0-	53663	2	1026	4	N	11663	11690	0	96	8	395
							12829	9									
11	62046	X	62046	-0-	-0-	-0-	50833	2	58	4	N	10141	10199	0			337
							11155	9									
12	70848	X	70848	-0-	-0-	-0-	58669	2	194	4	N	10895	10872	0			360
							11985	9									
01	54405	X	54405	-0-	-0-	-0-	45265	2	9140	9	N	8309	8339	0			330
*02	40124	X	40124	-0-	-0-	-0-	33076	2	7048	9	N	6407	6389	0			348
03	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					N	NO RPT					348

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	331	-0-	-2955	-0-	186	1	40	4	N	95	100	0			222
							105	9									
11	3180	X	105	-0-	-3075	-0-	98	1	4	4	N	3	140	0			85
							3	9									
12	4278	X	100	-0-	-4178	-0-	75	1	25	9	N	23					108
01	1705	X	59	-0-	-1646	-0-	57	1	2	9	N	2					110
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					110
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					110

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288605 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39181	X	39181	-0-	-0-	-0-	32731	2	6450	9	Y	5864	5861	0			176
11	36513	X	36513	-0-	-0-	-0-	30493	2	6020	9	Y	5473	5465	0	45	8	139
12	36704	X	36628	-0-	-76	-0-	161	1	30363	2	Y	5549	5432	0	133	8	123
							6104	9									
01	35495	X	32841	-0-	-2654	-0-	157	1	26896	2	Y	5262	5208	0	43	8	134
							5788	9									
*02	28222	X	28222	-0-	-0-	-0-	139	1	23033	2	Y	4591	4551	0	51	8	123
							5050	9									
03	37603	X	NO RPT	-0-	-37603	-0-					Y	NO RPT					123

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85777	X	74748	-0-	-11029	-0-	992	1	66741	2	Y	6377	6364	0			215
							7015	9									
11	79020	X	70678	-0-	-8342	-0-	1008	1	62996	2	Y	6067	5938	0	89	8	255
							6674	9									
12	79639	X	71292	-0-	-8347	-0-	1357	1	63021	2	Y	6285	6022	0	268	8	250
							6914	9									
01	78337	X	70142	-0-	-8195	-0-	1355	1	62130	2	Y	6028	5974	0	86	8	218
							26	4	6631	9							
*02	63452	X	63452	-0-	-0-	-0-	1281	1	56216	2	Y	5367	5171	0	102	8	312
							51	4	5904	9							
03	72757	X	NO RPT	-0-	-72757	-0-					Y	NO RPT					312

RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84382	X	52552	-0-	-31830	-0-	43624	2	8928	9	Y	8116	8138	0			92
11	77220	X	50872	-0-	-26348	-0-	42179	2	8693	9	Y	7903	7829	0	54	8	112
12	70742	X	52703	-0-	-18039	-0-	2	1	44228	2	Y	7703	7709	0			106
							8473	9									
01	64480	X	49337	-0-	-15143	-0-	40927	2	3	4	Y	7643	7666	0			83
							8407	9									
*02	45493	X	45493	-0-	-0-	-0-	37917	2	9	4	Y	6879	6873	0			89
							7567	9									
03	52576	X	NO RPT	-0-	-52576	-0-					Y	NO RPT					89

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289112 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77066	X	67614	-0-	-9452	-0-	60849	2	867	4	N	5362	5375	0			190
							5898	9									
11	74580	X	62765	-0-	-11815	-0-	1034	1	55791	2	N	5400	5337	0	79	8	174
							5940	9									
12	76601	X	67922	-0-	-8679	-0-	1766	1	59922	2	N	5667	5444	0	232	8	165
							6234	9									
01	75020	X	69633	-0-	-5387	-0-	1746	1	61917	2	N	5397	5294	0	76	8	192
							33	4	5937	9							
02	63056	X	62997	-0-	-59	-0-	1587	1	56114	2	N	4763	4679	0	91	8	185
							57	4	5239	9							
03	67611	X	NO RPT	-0-	-67611	-0-					N	NO RPT					185

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
ALYSE 51 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289207 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68572 X	56116	-0-	-12456	-0-	548	1	50566	2	N	4547	4591	0			282
						5002	9									
11	62640 X	56218	-0-	-6422	-0-	598	1	50497	2	N	4657	4647	0	35	8	257
						5123	9									
12	61783 X	58649	-0-	-3134	-0-	1400	1	51570	2	N	5002	4645	0	363	8	251
						177	4	5502	9							
01	61783 X	56168	-0-	-5615	-0-	620	1	49839	2	N	5190	4679	0	489	8	273
						5709	9									
02	53928 X	28031	-0-	-25897	-0-	348	1	24601	2	N	2487	2512	0	170	8	78
						346	4	2736	9							
03	58094 X	NO RPT	-0-	-58094	-0-					N	NO RPT					78

JAKE 201-200 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289218 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 19457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50809 X	45527	-0-	-5282	-0-	678	1	40662	2	Y	3806	3846	0			190
						4187	9									
11	43560 X	42695	-0-	-865	-0-	661	1	38177	2	Y	3506	3416	0	113	8	167
						3857	9									
12	53847 X	43099	-0-	-10748	-0-	696	1	38479	2	Y	3567	3291	0	280	8	163
						3924	9									
01	51739 X	41804	-0-	-9935	-0-	675	1	37369	2	Y	3390	3286	0	90	8	177
						31	4	3729	9							
*02	37975 X	37975	-0-	-0-	-0-	630	1	34044	2	Y	3001	2829	0	107	8	242
						3301	9									
03	45539 X	NO RPT	-0-	-45539	-0-					Y	NO RPT					242

DAVIS 201-200-199 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289219 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78430 X	59389	-0-	-19041	-0-	620	1	54306	2	Y	4057	4022	0			247
						4463	9									
11	73650 X	47754	-0-	-25896	-0-	599	1	44960	2	Y	1995	1888	0	131	8	223
						2195	9									
12	60760 X	49085	-0-	-11675	-0-	980	1	43966	2	Y	3291	2975	0	317	8	222
						519	4	3620	9							
01	60760 X	48559	-0-	-12201	-0-	991	1	43806	2	Y	3409	3278	0	105	8	248
						12	4	3750	9							
*02	45267 X	45267	-0-	-0-	-0-	891	1	41070	2	Y	3005	2831	0	129	8	293
						3306	9									
03	59334 X	NO RPT	-0-	-59334	-0-					Y	NO RPT					293

BLACK MAPLE HILL STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 289240 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61876 X	51830	-0-	-10046	-0-	48291	2	3539	9	N	3217	3317	0	14	8	380
11	56550 X	48662	-0-	-7888	-0-	45262	2	110	4	N	2991	3093	0			278
						3290	9									
12	56327 X	49162	-0-	-7165	-0-	1126	1	44681	2	N	3050	3036	0			292
						3355	9									
01	55397 X	48227	-0-	-7170	-0-	1066	1	43824	2	N	3034	3024	0	2	8	300
						3337	9									
02	48132 X	42158	-0-	-5974	-0-	971	1	38341	2	N	2568	2654	0	50	8	164
						21	4	2825	9							
03	51832 X	NO RPT	-0-	-51832	-0-					N	NO RPT					164

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289387 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 2095 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289417 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10003 - 19384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74096	X	74096	-0-	-0-	-0-	64980	2	697	4	N	7654	7656	0			461
							8419	9									
11	71490	X	48328	-0-	-23162	-0-	39246	2	3686	4	N	4905	4783	0			583
							5396	9									
12	68851	X	67878	-0-	-973	-0-	372	1	53448	2	N	6755	6799	0			539
							6627	4	7431	9							
01	53878	X	9320	-0-	-44558	-0-	230	1	7283	2	N	473	368	0			644
							1287	4	520	9							
02	66920	X	34071	-0-	-32849	-0-	336	1	30502	2	N	2939	3138	0	3	8	442
							3233	9									
03	74090	X	NO RPT	-0-	-74090	-0-					N	NO RPT					442

KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111228	X	96615	-0-	-14613	-0-	92891	2	1017	4	N	2461	2541	0			263
							2707	9									
11	101940	X	90564	-0-	-11376	-0-	87968	2	2596	9	N	2360	2405	0			218
12	99076	X	90855	-0-	-8221	-0-	88248	2	15	4	N	2356	2349	0			225
							2592	9									
01	97743	X	87235	-0-	-10508	-0-	84564	2	204	4	N	2243	2230	0	3	8	235
							2467	9									
02	87276	X	76918	-0-	-10358	-0-	73056	2	1593	4	N	2063	2054	0	62	8	182
							2269	9									
03	96627	X	NO RPT	-0-	-96627	-0-					N	NO RPT					182

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	112260	X	92340	-0-	-19920	-0-	1014	2	84457	3	Y	4234	4207	1	1	8	261
							2212	4	4657	9							
10	116002	X	88861	-0-	-27141	-0-	1088	1	82006	2	Y	4375	4476	0			160
							954	4	4813	9							
11	112260	X	80506	-0-	-31754	-0-	1074	1	75029	2	Y	4003	3983	0			180
							4403	9									
12	112623	X	77763	-0-	-34860	-0-	1232	1	71639	2	Y	4203	4198	0	3	8	182
							269	4	4623	9							
01	92039	X	80974	-0-	-11065	-0-	625	1	75259	2	Y	3878	3908	0	4	8	148
							824	4	4266	9							
*02	69498	X	69498	-0-	-0-	-0-	622	1	64419	2	Y	3204	3210	0			142
							933	4	3524	9							
03	83204	X	NO RPT	-0-	-83204	-0-					Y	NO RPT					142

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11611 - 21661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51425	X	51425	-0-	-0-	-0-	663	1	42953	2	Y	7099	7094	0			208
							7809	9									
11	33371	X	33371	-0-	-0-	-0-	643	1	29262	2	Y	3151	3188	0	50	8	121
							3466	9									
12	51305	X	32556	-0-	-18749	-0-	651	1	27497	2	Y	4007	3877	0	161	8	90
							4408	9									
01	45663	X	30764	-0-	-14899	-0-	659	1	26548	2	Y	3214	3165	0	47	8	92
							22	4	3535	9							
*02	26927	X	26927	-0-	-0-	-0-	549	1	23296	2	Y	2802	2756	0	50	8	88
							3082	9									
03	51429	X	NO RPT	-0-	-51429	-0-					Y	NO RPT					88

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
ABIGAIL 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289518 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11251 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56513	X	53781	-0-	-2732	-0-	400	1	48003	2	N	4175	4152	0			381
							785	4	4593	9							
11	57332	X	57332	-0-	-0-	-0-	1337	1	50204	2	N	4613	4669	0			325
							717	4	5074	9							
12	53978	X	53978	-0-	-0-	-0-	1395	1	45590	2	N	4582	4389	0	174	8	344
							1953	4	5040	9							
01	46965	X	35418	-0-	-11547	-0-	833	1	30293	2	N	3225	3093	0	190	8	286
							744	4	3548	9							
02	48580	X	33569	-0-	-15011	-0-	638	1	27671	2	N	3452	3345	0	87	8	306
							1463	4	3797	9							
03	59241	X	NO RPT	-0-	-59241	-0-					N	NO RPT					306

DALLAS 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289527 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11415 - 20101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93341	X	70879	-0-	-22462	-0-	611	1	64442	2	N	5296	5301	0			138
							5826	9									
11	82530	X	452	-0-	-82078	-0-	4	1	415	2	N	30	95	0			73
							33	9									
12	80538	X	46733	-0-	-33805	-0-	1194	1	40909	2	N	4209	3505	0	574	8	203
							4630	9									
01	63457	X	35532	-0-	-27925	-0-	1545	1	30010	2	N	3615	3379	0	292	8	147
							3977	9									
02	64008	X	31548	-0-	-32460	-0-	1355	1	27183	2	N	2736	2558	0	157	8	168
							3010	9									
03	70866	X	NO RPT	-0-	-70866	-0-					N	NO RPT					168

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289534 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11508 - 21714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60698	X	47729	-0-	-12969	-0-	662	1	41799	2	Y	4789	4870	0			140
							5268	9									
11	43544	X	43544	-0-	-0-	-0-	646	1	37936	2	Y	4511	4407	0	71	8	173
							4962	9									
12	60698	X	42652	-0-	-18046	-0-	667	1	36970	2	Y	4559	4447	0	183	8	102
							5015	9									
01	58590	X	42965	-0-	-15625	-0-	676	1	37353	2	Y	4459	4368	0	65	8	128
							31	4	4905	9							
*02	39606	X	39606	-0-	-0-	-0-	632	1	34578	2	Y	3996	3927	0	72	8	125
							4396	9									
03	47740	X	NO RPT	-0-	-47740	-0-					Y	NO RPT					125

AVA 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289537 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11459 - 20140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84320	X	76215	-0-	-8105	-0-	965	1	69752	2	Y	4998	4972	0			54
							5498	9									
11	81600	X	66868	-0-	-14732	-0-	1818	1	60778	2	Y	3884	3878	0	6	8	54
							4272	9									
12	63054	X	58712	-0-	-4342	-0-	1282	1	53007	2	Y	3979	3807	0	154	8	72
							46	4	4377	9							
01	55017	X	55017	-0-	-0-	-0-	1262	1	50101	2	Y	3186	3126	0	60	8	72
							149	4	3505	9							
*02	50162	X	50162	-0-	-0-	-0-	967	1	45451	2	Y	2928	2876	0	39	8	85
							523	4	3221	9							
03	76229	X	NO RPT	-0-	-76229	-0-					Y	NO RPT					85

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
EMMA 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289542 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11112 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133455	X	70834	-0-	-62621	-0-	64048	2	738	4	N	5498	5553	0			424
							6048	9									
11	115500	X	69004	-0-	-46496	-0-	61439	2	1252	4	N	5739	5756	0			407
							6313	9									
12	111879	X	67794	-0-	-44085	-0-	59769	2	1210	4	N	6195	5744	0	368	8	490
							6815	9									
01	102827	X	70281	-0-	-32546	-0-	308	1	61680	2	N	6412	6050	0	462	8	390
							1240	4	7053	9							
02	88452	X	59865	-0-	-28587	-0-	1313	1	51120	2	N	5218	4966	0	153	8	489
							1692	4	5740	9							
03	71300	X	NO RPT	-0-	-71300	-0-					N	NO RPT					489

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608

10	78306	X	68808	-0-	-9498	-0-	1065	1	62813	2	Y	3817	3910	0			140
							731	4	4199	9							
11	75780	X	64373	-0-	-11407	-0-	1026	1	59264	2	Y	3712	3685	0			167
							4083	9									
12	74369	X	61901	-0-	-12468	-0-	1165	1	56377	2	Y	3770	3772	0	2	8	163
							212	4	4147	9							
01	74369	X	64301	-0-	-10068	-0-	691	1	59101	2	Y	3511	3536	0	4	8	134
							647	4	3862	9							
*02	57074	X	57074	-0-	-0-	-0-	636	1	52225	2	Y	3142	3137	0			139
							757	4	3456	9							
03	68820	X	NO RPT	-0-	-68820	-0-					Y	NO RPT					139

EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733

10	55205	X	55205	-0-	-0-	-0-	620	1	47720	2	N	5851	5855	0			278
							429	4	6436	9							
11	55276	X	55276	-0-	-0-	-0-	600	1	47864	2	N	6193	6127	0			344
							6812	9									
12	52359	X	51525	-0-	-834	-0-	982	1	44990	2	N	5048	5258	0			134
							5553	9									
01	52359	X	48304	-0-	-4055	-0-	828	1	41893	2	N	4338	4281	0			191
							811	4	4772	9							
02	49868	X	47363	-0-	-2505	-0-	874	1	41558	2	N	4483	4431	0			243
							4931	9									
03	57133	X	NO RPT	-0-	-57133	-0-					N	NO RPT					243

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414

10	111166	X	109023	-0-	-2143	-0-	90546	2	18477	9	Y	16797	16800	0			582
11	94929	X	94929	-0-	-0-	-0-	80653	2	14276	9	Y	12978	13003	0			557
12	112887	X	112887	-0-	-0-	-0-	367	1	95358	2	Y	15602	15674	0			485
							17162	9									
01	108595	X	108595	-0-	-0-	-0-	366	1	93948	2	Y	12983	12550	0	219	8	699
							14281	9									
02	DLQ G-10		65287	-0-	65287	65287	332	1	57014	2	Y	7219	7428	0	55	8	435
							7941	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	65287					Y	NO RPT					435

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF.12335 - 20731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246 X	4595	-0-	-3651	-0-	3938	2	657	9	Y	597	611	0			21
11	1980 X	1151	-0-	-829	-0-	1110	2	41	9	Y	37	56	0			2
12	5053 X	1248	-0-	-3805	-0-	5	1	1209	2	Y	31	32	0			1
						34	9									
01	5053 X	1526	-0-	-3527	-0-	6	1	1501	2	Y	17	17	0			1
						19	9									
02	DLQ G-10	686	-0-	686	686	4	1	665	2	Y	15	15	0			1
						17	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	686					Y	NO RPT					1

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500

10	84072 X	-0-	-0-	-84072	-0-					Y	-0-					233
11	70200 X	3579	-0-	-66621	-0-	3081	2	498	9	Y	453	420	0	41	8	225
12	60822 X	19749	-0-	-41073	-0-	66	1	16050	2	Y	3131	3236	0	82	8	38
						189	4	3444	9							
01	60822 X	27148	-0-	-33674	-0-	21938	2	6	4	Y	4731	4684	0	37	8	48
						5204	9									
*02	20979 X	20979	-0-	-0-	-0-	17433	2	3546	9	Y	3224	3203	0	31	8	38
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					38

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11039 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314

10	31606 X	31606	-0-	-0-	-0-	620	1	26528	2	N	4052	4104	0			651
						1	4	4457	9							
11	26716 X	26716	-0-	-0-	-0-	600	1	22143	2	N	3612	3794	0			469
						3973	9									
12	34441 X	28154	-0-	-6287	-0-	620	1	23600	2	N	3576	3571	0			474
						3934	9									
01	34441 X	28863	-0-	-5578	-0-	612	1	24531	2	N	3208	3271	0			411
						191	4	3529	9							
02	28560 X	21220	-0-	-7340	-0-	547	1	17174	2	N	2817	2815	0	12	8	401
						400	4	3099	9							
03	31620 X	NO RPT	-0-	-31620	-0-					N	NO RPT					401

BARBADOS 2-3 C WELL #: 134H RRCID -> 290126 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157

10	37758 X	23081	-0-	-14677	-0-	560	1	17232	2	Y	4650	4627	0	4	8	101
						174	4	5115	9							
11	33330 X	20215	-0-	-13115	-0-	570	1	15210	2	Y	4032	4039	0	1	8	93
						4435	9									
12	29853 X	21539	-0-	-8314	-0-	618	1	16491	2	Y	3956	3998	0			51
						78	4	4352	9							
01	38256 X	38256	-0-	-0-	-0-	619	1	30044	2	Y	5678	5608	0	15	8	106
						1347	4	6246	9							
*02	27352 X	27352	-0-	-0-	-0-	558	1	22047	2	Y	4309	4294	0			121
						7	4	4740	9							
03	23095 X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					Y	NO RPT					121

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
BARBADOS 2-3 B WELL #: 216H RRCID -> 290137 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51801	X	45776	-0-	-6025	-0-	2473	1	35893	2	Y	6406	6365	0	6	8	139
							363	4	7047	9							
11	46140	X	40703	-0-	-5437	-0-	2394	1	31927	2	Y	5802	5806	0	1	8	134
							6382	9									
12	48856	X	41234	-0-	-7622	-0-	2633	1	31587	2	Y	6240	6293	0			81
							150	4	6864	9							
01	48856	X	41535	-0-	-7321	-0-	2615	1	31273	2	Y	5677	5637	0	15	8	106
							1402	4	6245	9							
*02	35084	X	35084	-0-	-0-	-0-	2351	1	27221	2	Y	5004	4970	0			140
							8	4	5504	9							
03	45787	X	NO RPT	-0-	-45787	-0-					Y	NO RPT					140

BARBADOS 2-3 A WELL #: 215H RRCID -> 290149 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11224 - 20374

10	49662	X	41717	-0-	-7945	-0-	34405	2	348	4	Y	6331	6299	0	5	8	137
							6964	9									
11	48060	X	41061	-0-	-6999	-0-	34492	2	6569	9	Y	5972	5970	0	1	8	138
12	49662	X	36908	-0-	-12754	-0-	30595	2	145	4	Y	5607	5672	0			73
							6168	9									
01	43555	X	35490	-0-	-8065	-0-	28292	2	1269	4	Y	5390	5349	0	14	8	100
							5929	9									
*02	28575	X	28575	-0-	-0-	-0-	23402	2	7	4	Y	4696	4664	0			132
							5166	9									
03	42160	X	NO RPT	-0-	-42160	-0-					Y	NO RPT					132

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290247 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10679 - 20741

10	T. A.		85716	-0-	85716	240908	72051	2	13665	9	Y	12423	12443	0			141
11	T. A.		85415	-0-	85415	326323	72173	2	13242	9	Y	12038	11926	0	82	8	171
12	T. A.		87207	-0-	87207	413530	4	1	74079	2	Y	11931	11937	0			165
							13124	9									
01	T. A.		85685	-0-	85685	499215	72412	2	5	4	Y	12062	12094	0	1	8	132
							13268	9									
*02	576680	X	77465	-0-	-499215	-0-	65916	2	15	4	Y	10485	10481	0			136
							11534	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290257 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 8479 PERF.10679 - 20291

10	86397	X	42697	-0-	-43700	-0-	35075	2	210	4	Y	6738	6697	0	47	8	66
							7412	9									
11	67320	X	62587	-0-	-4733	-0-	55014	2	163	4	Y	6736	6561	0	47	8	194
							7410	9									
12	80445	X	68063	-0-	-12382	-0-	232	1	60835	2	Y	6273	6346	0			121
							96	4	6900	9							
01	60658	X	60658	-0-	-0-	-0-	226	1	53253	2	Y	6180	6236	0			65
							381	4	6798	9							
*02	56481	X	56481	-0-	-0-	-0-	211	1	49481	2	Y	5387	5330	0	60	8	62
							863	4	5926	9							
03	64666	X	NO RPT	-0-	-64666	-0-					Y	NO RPT					62

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290258 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23374	X	5343	-0-	-18031	-0-	3757	2	23	4	Y	1421	1440	0	10	8	14
							1563	9									
11	3300	X	872	-0-	-2428	-0-	702	2	2	4	Y	153	162	0	1	8	4
							168	9									
12	21421	X	307	-0-	-21114	-0-	1	1	247	2	Y	54	57	0			1
							59	9									
01	21421	X	-0-	-0-	-21421	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290259 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48980	X	34125	-0-	-14855	-0-	29835	2	179	4	Y	3737	3766	0	26	8	37
							4111	9									
11	42300	X	34304	-0-	-7996	-0-	30451	2	90	4	Y	3421	3336	0	24	8	98
							3763	9									
12	45880	X	34240	-0-	-11640	-0-	115	1	30205	2	Y	3521	3551	0			68
							47	4	3873	9							
01	33973	X	33973	-0-	-0-	-0-	127	1	29869	2	Y	3421	3453	0			36
							214	4	3763	9							
*02	30722	X	30722	-0-	-0-	-0-	114	1	26793	2	Y	3044	3011	0	34	8	35
							467	4	3348	9							
03	35030	X	NO RPT	-0-	-35030	-0-					Y	NO RPT					35

QUANTUM 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290322 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64263	X	46566	-0-	-17697	-0-	602	1	38857	2	Y	6461	6471	0			74
							7107	9									
11	60630	X	43217	-0-	-17413	-0-	600	1	35773	2	Y	6222	6166	0	42	8	88
							6844	9									
12	63581	X	41327	-0-	-22254	-0-	606	1	34273	2	Y	5862	5869	0			81
							6448	9									
01	63581	X	43781	-0-	-19800	-0-	620	1	36217	2	Y	6311	6323	0			69
							2	4	6942	9							
*02	32677	X	32677	-0-	-0-	-0-	560	1	26016	2	Y	5541	5538	0			72
							6	4	6095	9							
03	46562	X	NO RPT	-0-	-46562	-0-					Y	NO RPT					72

XERXES 8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36890	X	28969	-0-	-7921	-0-	1067	1	22609	2	Y	4812	4820	0			55
							5293	9									
11	33330	X	20042	-0-	-13288	-0-	1026	1	14305	2	Y	4283	4248	0	29	8	61
							4711	9									
12	33170	X	20440	-0-	-12730	-0-	1027	1	14156	2	Y	4779	4774	0			66
							5257	9									
01	30783	X	20986	-0-	-9797	-0-	1083	1	14629	2	Y	4794	4808	0			52
							1	4	5273	9							
*02	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	864	1	13011	2	Y	3380	3388	0			44
							3	4	3718	9							
03	28954	X	NO RPT	-0-	-28954	-0-					Y	NO RPT					44

COLLIE A WEST WELL #: S 12H RRCID -> 290749 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	16279	3	3281	9	Y	2983	2994	0			140
11	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	15438	3	3517	9	Y	3197	3187	0			150
12	18707	X	18707	-0-	-0-	-0-	15243	3	3464	9	Y	3149	3125	0	27	8	147
01	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	14237	3	3204	9	Y	2913	2922	0	5	8	133
*02	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	11475	3	2837	9	Y	2579	2516	0	7	8	189
03	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT					189

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
PERKINS 2-2S WELL #: 81H RRCID -> 290752 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24503	X	24503	-0-	-0-	-0-	20735	3	3768	9	Y	3425	3408	0			161
11	22801	X	22801	-0-	-0-	-0-	19538	3	3263	9	Y	2966	2988	0			139
12	23367	X	23367	-0-	-0-	-0-	20054	3	3313	9	Y	3012	2959	0	53	8	139
01	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	19206	3	3222	9	Y	2929	2924	0	11	8	133
*02	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	16399	3	2863	9	Y	2603	2532	0	14	8	190
03	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					Y	NO RPT					190

H.B. MORRISON WELL #: 13H RRCID -> 290757 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	4294	-0-	4294	4294	1602	1	1575	2	Y	1015	964	0			51
							1117	9									
02	0	W	2681	-0-	2681	6975	1521	1	486	2	Y	613	629	0	4	8	31
							674	9									
*03	0	W	4455	-0-	4455	11430	1627	1	1401	2	Y	1297	1278	0	2	8	48
							1427	9									

PERKINS 2-4S WELL #: 12H RRCID -> 290775 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10773 - 21342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24304	X	20141	-0-	-4163	-0-	16505	3	3636	9	Y	3305	3316	0			155
11	22830	X	21395	-0-	-1435	-0-	17600	3	3795	9	Y	3450	3444	0			161
12	23064	X	23051	-0-	-13	-0-	19220	3	3831	9	Y	3483	3450	0	32	8	162
01	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	18054	3	3812	9	Y	3465	3462	0	7	8	158
*02	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	15592	3	3510	9	Y	3191	3107	0	9	8	233
03	19654	X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					Y	NO RPT					233

PERKINS 2-3S WELL #: 32H RRCID -> 290780 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11303 - 21384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20905	X	20905	-0-	-0-	-0-	16647	3	4258	9	Y	3871	3857	0			182
11	19710	X	18515	-0-	-1195	-0-	15724	3	2791	9	Y	2537	2600	0			119
12	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	17574	3	3064	9	Y	2785	2724	0	52	8	128
01	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	16925	3	2995	9	Y	2723	2716	0	11	8	124
*02	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	14400	3	2500	9	Y	2273	2217	0	14	8	166
03	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT					166

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 333H RRCID -> 290792 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11510 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62651	X	46441	-0-	-16210	-0-	38022	2	8419	9	Y	7654	7669	0			87
11	57450	X	55323	-0-	-2127	-0-	47238	2	8085	9	Y	7350	7283	0	50	8	104
12	80873	X	80873	-0-	-0-	-0-	4	1	70826	2	Y	9130	9108	0			126
							10043	9									
01	75591	X	75591	-0-	-0-	-0-	66442	2	4	4	Y	8314	8348	0	1	8	91
							9145	9									
02	DLQ G-10		63628	-0-	63628	63628	56617	2	13	4	Y	6362	6370	0			83
							6998	9									
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	63628					Y	NO RPT					83

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 290800 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10637 - 19737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67766 X	48981	-0-	-18785	-0-	41216	2	7765	9	Y	7059	7074	0			80
11	61650 X	46941	-0-	-14709	-0-	39763	2	7178	9	Y	6525	6469	0	44	8	92
12	57474 X	40841	-0-	-16633	-0-	160	1	34619	2	Y	5511	5527	0			76
						6062	9									
01	51956 X	46293	-0-	-5663	-0-	281	1	38538	2	Y	6793	6795	0			74
						2	4	7472	9							
02	DLQ G-10	43565	-0-	43565	43565	313	1	36672	2	Y	5974	5970	0			78
						9	4	6571	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43565					Y	NO RPT					78

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87482 X	74526	-0-	-12956	-0-	62819	2	11707	9	Y	10643	10587	0	31	8	144
11	81180 X	68149	-0-	-13031	-0-	58227	2	31	4	Y	8992	9026	0			110
						9891	9									
12	80166 X	68961	-0-	-11205	-0-	58810	2	10151	9	Y	9228	9160	0	35	8	143
01	80011 X	65911	-0-	-14100	-0-	56371	2	9540	9	Y	8673	8693	0	10	8	113
02	DLQ G-10	57929	-0-	57929	57929	49441	2	28	4	Y	7691	7664	0			140
						8460	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57929					Y	NO RPT					140

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74214 X	50019	-0-	-24195	-0-	41696	2	8323	9	Y	7566	7583	0			86
11	66690 X	47578	-0-	-19112	-0-	39835	2	7743	9	Y	7039	6977	0	48	8	100
12	61659 X	42255	-0-	-19404	-0-	161	1	35965	2	Y	5572	5595	0			77
						6129	9									
01	55273 X	54199	-0-	-1074	-0-	301	1	46387	2	Y	6825	6827	0			75
						3	4	7508	9							
*02	43457 X	43457	-0-	-0-	-0-	228	1	36290	2	Y	6300	6293	0			82
						9	4	6930	9							
03	50034 X	NO RPT	-0-	-50034	-0-					Y	NO RPT					82

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 290882 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67301 X	52391	-0-	-14910	-0-	42379	2	10012	9	Y	9102	9054	0	26	8	123
11	59640 X	48501	-0-	-11139	-0-	39308	2	21	4	Y	8338	8359	0			102
						9172	9									
12	59365 X	48607	-0-	-10758	-0-	39716	2	8891	9	Y	8083	8030	0	30	8	125
01	56947 X	50345	-0-	-6602	-0-	42218	2	8127	9	Y	7388	7408	0	8	8	97
*02	64345 X	64345	-0-	-0-	-0-	54449	2	31	4	Y	8968	8902	0			163
						9865	9									
03	43555 X	NO RPT	-0-	-43555	-0-					Y	NO RPT					163

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115491 X	115491	-0-	-0-	-0-	95341	2	20150	9	Y	18318	18235	0	54	8	247
11	116839 X	116839	-0-	-0-	-0-	96090	2	51	4	Y	18816	18833	0			230
						20698	9									
12	61144 X	61144	-0-	-0-	-0-	49708	2	11436	9	Y	10396	10326	0	39	8	161
01	60593 X	60593	-0-	-0-	-0-	49618	2	10975	9	Y	9977	9997	0	11	8	130
*02	52212 X	52212	-0-	-0-	-0-	43969	2	25	4	Y	7471	7465	0			136
						8218	9									
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	55272	-0-	55272	55272	46850	2	8422	9	Y	7656	7609	0	29	8	118
01	0	Z	52565	-0-	52565	107837	45012	2	7553	9	Y	6866	6886	0	8	8	90
02	0	Z	44109	-0-	44109	151946	37672	2	21	4	Y	5833	5817	0			106
							6416	9									
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	385609	X	170253	-0-	-215356	-0-	147889	2	22364	9	Y	20331	20235	0			221
11	295890	X	111956	-0-	-183934	-0-	282	1	95845	2	Y	14390	14391	0	21	8	199
							15829	9									
12	234360	X	129634	-0-	-104726	-0-	1200	1	109424	2	Y	17196	16417	0	667	8	311
							94	4	18916	9							
01	214055	X	120359	-0-	-93696	-0-	932	1	102194	2	Y	15391	15062	0	290	8	350
							303	4	16930	9							
*02	110943	X	110943	-0-	-0-	-0-	971	1	93683	2	Y	13828	13591	0	186	8	401
							1078	4	15211	9							
03	170252	X	NO RPT	-0-	-170252	-0-					Y	NO RPT					401

SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88164	X	63356	-0-	-24808	-0-	54203	2	9153	9	Y	8321	8281	0	24	8	112
11	78690	X	57565	-0-	-21125	-0-	49412	2	26	4	Y	7388	7410	0			90
							8127	9									
12	76539	X	57527	-0-	-19012	-0-	49760	2	7767	9	Y	7061	7016	0	26	8	109
01	71734	X	55884	-0-	-15850	-0-	48541	2	7343	9	Y	6675	6690	0	7	8	87
*02	47470	X	47470	-0-	-0-	-0-	41159	2	23	4	Y	5716	5699	0			104
							6288	9									
03	58900	X	NO RPT	-0-	-58900	-0-					Y	NO RPT					104

CP EXPLORATION III OPERATING,LLC 186304
B AND B WELL #: 2H RRCID -> 289683 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		72905	-0-	72905	229766	775	1	64015	3	Y	7118	7086	1			113
							285	4	7830	9							
11	DLQ G-10		39255	-0-	39255	269021	550	1	33881	3	Y	4070	4093	1			90
							347	4	4477	9							
12	323148	X	54127	-0-	-269021	-0-	775	1	45460	3	Y	5993	6007	1			76
							1300	4	6592	9							
01	64186	X	64186	-0-	-0-	-0-	775	1	56057	3	Y	5885	5907	1			54
							880	4	6474	9							
02	59836	X	54966	-0-	-4870	-0-	700	1	47354	3	Y	6157	6132	1			79
							139	4	6773	9							
03	66247	X	58673	-0-	-7574	-0-	775	1	50971	3	Y	6274	6266	1			87
							26	4	6901	9							

B AND B WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		50916	-0-	50916	166233	775	1	43368	3	Y	5959	5930	1			95
							218	4	6555	9							
11	DLQ G-10		41244	-0-	41244	207477	750	1	34637	3	Y	4942	4963	1			74
							421	4	5436	9							
12	247394	X	39917	-0-	-207477	-0-	775	1	32718	3	Y	4912	4924	1			62
							1021	4	5403	9							
01	36532	X	36532	-0-	-0-	-0-	775	1	30210	3	Y	4464	4485	1			41
							637	4	4910	9							
02	35980	X	35781	-0-	-199	-0-	700	1	30077	3	Y	4447	4431	1			57
							112	4	4892	9							
03	39835	X	37490	-0-	-2345	-0-	775	1	31657	3	Y	4579	4572	1			64
							21	4	5037	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304
LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	51914	-0-	51914	164291	775	1	45029	3	N	5329	5301	1			86
						248	4	5862	9							
11	DLQ G-10	37468	-0-	37468	201759	750	1	31587	3	N	4243	4259	1			70
						464	4	4667	9							
12	237622 X	35863	-0-	-201759	-0-	775	1	29903	3	N	3696	3716	1			50
						1119	4	4066	9							
01	33376 X	33376	-0-	-0-	-0-	775	1	27797	3	N	3748	3764	1			34
						681	4	4123	9							
02	36512 X	31151	-0-	-5361	-0-	700	1	26552	3	N	3439	3429	1			44
						116	4	3783	9							
03	40424 X	30427	-0-	-9997	-0-	775	1	25517	3	N	3740	3732	1			52
						21	4	4114	9							

MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420

10	28427 X	22150	-0-	-6277	-0-	3162	1	12381	3	N	5117	5750	1			692
						978	4	5629	9							
11	23340 X	22295	-0-	-1045	-0-	3060	1	13500	3	N	4902	3823	1			1771
						343	4	5392	9							
12	23529 X	21404	-0-	-2125	-0-	4650	1	4717	3	N	4453	4394	1			1830
						7139	4	4898	9							
01	23529 X	19824	-0-	-3705	-0-	3162	1	5507	3	N	4522	5967	1			385
						6181	4	4974	9							
02	20804 X	17739	-0-	-3065	-0-	2856	1	6599	3	N	3670	2592	1			1463
						4247	4	4037	9							
*03	25970 X	25970	-0-	-0-	-0-	2856	1	12098	3	N	5006	4939	1			1530
						5509	4	5507	9							

B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534

10	240374 X	136016	-0-	-104358	-0-	118406	3	338	4	Y	15702	15647	1			267
						17272	9									
11	232620 X	115117	-0-	-117503	-0-	100191	3	637	4	Y	12990	13077	1			180
						14289	9									
12	240374 X	90901	-0-	-149473	-0-	77075	3	1129	4	Y	11543	11577	1			146
						12697	9									
01	240374 X	88808	-0-	-151566	-0-	76533	3	697	4	Y	10525	10575	1			96
						11578	9									
02	78949 X	78949	-0-	-0-	-0-	68723	3	115	4	Y	9192	9169	1			119
						10111	9									
03	118947 X	87387	-0-	-31560	-0-	525	1	76472	3	Y	9421	9409	1			131
						27	4	10363	9							

CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 09/06/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476

10	0	98376	-0-	98376	225348	83290	3	237	4	N	13499	13447	1			280
						14849	9									
11	317113 X	91765	-0-	-225348	-0-	77551	3	493	4	N	12474	12734	1			20
						13721	9									
12	165664 X	65407	-0-	-100257	-0-	400	1	54345	3	N	8746	8641	1			125
						1041	4	9621	9							
01	165664 X	70669	-0-	-94995	-0-	775	1	59465	3	N	8615	8661	1			79
						952	4	9477	9							
02	149632 X	62062	-0-	-87570	-0-	700	1	53637	3	N	6872	6862	1			89
						166	4	7559	9							
03	165664 X	59602	-0-	-106062	-0-	775	1	51558	3	N	6582	6580	1			91
						29	4	7240	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304

CPX STATE 100-33 B WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		46418	-0-	46418	151291	39304	3	112	4	N	6365	6285	1			293
							7002	9									
11	294810	X	143519	-0-	-151291	-0-	122214	3	777	4	N	18662	18859	1			96
							20528	9									
12	163339	X	76166	-0-	-87173	-0-	64526	3	945	4	N	9723	9692	1			127
							10695	9									
01	163339	X	72145	-0-	-91194	-0-	450	1	61066	3	N	9020	9064	1			83
							707	4	9922	9							
02	147532	X	53584	-0-	-93948	-0-	700	1	45271	3	N	6798	6793	1			88
							135	4	7478	9							
03	163339	X	63104	-0-	-100235	-0-	775	1	54289	3	N	7285	7272	1			101
							26	4	8014	9							

CPX STATE 100-33 D WELL #: 4H RRCID -> 291766 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		45458	-0-	45458	158062	38156	3	109	4	N	6539	6543	1			237
							7193	9									
11	240496	X	82434	-0-	-158062	-0-	69001	3	439	4	N	11813	12046	1			4
							12994	9									
12	182683	X	51279	-0-	-131404	-0-	675	1	41463	3	N	7429	7356	1			77
							969	4	8172	9							
01	182683	X	52500	-0-	-130183	-0-	775	1	44277	3	N	6001	6023	1			55
							847	4	6601	9							
02	165004	X	36771	-0-	-128233	-0-	700	1	31069	3	N	4436	4434	1			57
							122	4	4880	9							
03	182683	X	36641	-0-	-146042	-0-	775	1	30646	3	N	4725	4716	1			66
							22	4	5198	9							

CPX STATE 100-33 E WELL #: 5H RRCID -> 291976 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		149432	-0-	149432	149432	126058	3	801	4	N	20521	20149	1			372
							22573	9									
12	0		156860	-0-	156860	306292	132416	3	1939	4	N	20459	20604	1			227
							22505	9									
01	393599	X	87307	-0-	-306292	-0-	73655	3	671	4	N	11801	11919	1			109
							12981	9									
02	151228	X	76845	-0-	-74383	-0-	65936	3	110	4	N	9817	9799	1			127
							10799	9									
03	167431	X	80033	-0-	-87398	-0-	400	1	69085	3	N	9567	9561	1			133
							24	4	10524	9							

LINDLEY 98 WELL #: 14H RRCID -> 292024 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		113922	-0-	113922	113922	105880	3	673	4	N	6699	6376	1			323
							7369	9									
12	0		336675	-0-	336675	450597	313178	3	4587	4	N	17191	17292	1			222
							18910	9									
01	778821	X	328224	-0-	-450597	-0-	309288	3	2817	4	N	14654	14742	1			134
							16119	9									
02	267960	X	261073	-0-	-6887	-0-	250097	3	417	4	N	9599	9609	1			124
							10559	9									
03	296670	X	264294	-0-	-32376	-0-	254923	3	70	4	N	8455	8461	1			118
							9301	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304
B AND B STATE WELL #: 4H RRCID -> 292085 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197222 X	92528	-0-	-104694	-0-	775	1	77075	3	Y	13047	12990	1			210
						326	4	14352	9							
11	190860 X	77009	-0-	-113851	-0-	750	1	63662	3	Y	10873	10919	1			164
						637	4	11960	9							
12	197222 X	75305	-0-	-121917	-0-	775	1	61082	3	Y	10905	10931	1			138
						1452	4	11996	9							
01	197222 X	67679	-0-	-129543	-0-	775	1	56057	3	Y	9061	9116	1			83
						880	4	9967	9							
02	178136 X	42338	-0-	-135798	-0-	700	1	36079	3	Y	4947	4966	1			64
						117	4	5442	9							
03	197222 X	47379	-0-	-149843	-0-	775	1	40526	3	Y	5505	5493	1			76
						22	4	6056	9							

CPX STATE 100-33 G WELL #: 7H RRCID -> 292172 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	113643	-0-	113643	113643	92142	3	586	4	N	19014	18718	1			296
						20915	9									
*12	0	69695	-0-	69695	183338	57682	3	845	4	N	10153	10424	1			25
						11168	9									
01	237253 X	53915	-0-	-183338	-0-	600	1	45903	3	N	6142	6111	1			56
						656	4	6756	9							
02	108780 X	39271	-0-	-69509	-0-	700	1	32830	3	N	5119	5109	1			66
						110	4	5631	9							
03	120435 X	41632	-0-	-78803	-0-	775	1	35082	3	N	5231	5224	1			73
						21	4	5754	9							

1920 ENERGY, LLC 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

10	DLQ G-10	5465	-0-	5465	11690	1337	1	2440	3	Y	1205	1174	1			48
						362	4	1326	9							
11	DLQ G-10	3396	-0-	3396	15086	2533	1	288	4	Y	523	534	1			37
						575	9									
12	18261 X	3175	-0-	-15086	-0-	2864	1	55	4	Y	233	249	1			21
						256	9									
01	13523 X	13523	-0-	-0-	-0-	3243	1	7352	3	Y	2402	2350	1			73
						286	4	2642	9							
02	16495 X	16495	-0-	-0-	-0-	2885	1	8877	3	Y	2443	2403	1			113
						2046	4	2687	9							
03	5456 X	2405	-0-	-3051	-0-	2158	1	12	4	Y	214	307	1			20
						235	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		15779	-0-	15779	43191	1062	1	13033	3	Y	1499	1620	1			150
							35	4	1649	9							
11	DLQ G-10		14102	-0-	14102	57293	1690	1	10652	3	Y	1295	1221	1	92	8	132
							335	4	1425	9							
12	66749	X	9456	-0-	-57293	-0-	1680	1	6707	3	Y	896	833	1	47	8	148
							83	4	986	9							
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	174	1	2685	3	Y	426	468	1	41	8	65
							24	4	469	9							
02	19572	X	5017	-0-	-14555	-0-	1732	1	2498	3	Y	514	466	1	43	8	70
							222	4	565	9							
03	15779	X	4768	-0-	-11011	-0-	1856	1	1860	3	Y	671	556	1	90	8	95
							314	4	738	9							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		43221	-0-	43221	141559	7510	1	31050	3	Y	3761	3693	1			149
							524	4	4137	9							
11	DLQ G-10		6754	-0-	6754	148313	1980	1	3531	3	Y	916	996	1			69
							235	4	1008	9							
12	149368	X	1055	-0-	-148313	-0-	1055	1			Y	-0-	67	1			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	36456	X	-0-	-0-	-36456	-0-					Y	-0-					-0-
03	40362	X	-0-	-0-	-40362	-0-					Y	-0-					-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		59716	-0-	59716	210118	7510	1	48125	3	Y	2959	2912	1			118
							826	4	3255	9							
11	DLQ G-10		36658	-0-	36658	246776	5458	1	28043	3	Y	2428	2392	1			154
							486	4	2671	9							
12	281011	X	34235	-0-	-246776	-0-	5075	1	26885	3	Y	1998	2019	1			133
							77	4	2198	9							
01	28652	X	28652	-0-	-0-	-0-	5475	1	18958	3	Y	3578	3615	1			96
							283	4	3936	9							
02	53788	X	31272	-0-	-22516	-0-	4789	1	20668	3	Y	3398	3354	1			140
							2077	4	3738	9							
03	59551	X	17825	-0-	-41726	-0-	6108	1	9063	3	Y	2391	2406	1			125
							24	4	2630	9							

TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		32851	-0-	32851	100288	1298	1	27704	3	Y	3300	3311	1			152
							219	4	3630	9							
11	DLQ G-10		29115	-0-	29115	129403	2716	1	23134	3	Y	2743	2796	1			99
							248	4	3017	9							
12	157577	X	28174	-0-	-129403	-0-	3007	1	22024	3	Y	2717	2673	1			143
							154	4	2989	9							
01	27009	X	27009	-0-	-0-	-0-	3007	1	20975	3	Y	2623	2615	1			151
							142	4	2885	9							
02	26824	X	23368	-0-	-3456	-0-	2328	1	18121	3	Y	2536	2505	1			182
							129	4	2790	9							
03	29698	X	23746	-0-	-5952	-0-	20261	3	542	4	Y	2675	2768	1			89
							2943	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	76687	-0-	76687	230008	1376	1	70666	3	Y	3649	3671	1			170
						631	4	4014	9							
11	DLQ G-10	75927	-0-	75927	305935	954	1	70174	3	Y	3701	3767	1			104
						728	4	4071	9							
12	380661 X	74726	-0-	-305935	-0-	1010	1	69209	3	Y	3661	3620	1			145
						480	4	4027	9							
01	73376 X	73376	-0-	-0-	-0-	1196	1	67761	3	Y	3611	3626	1			130
						447	4	3972	9							
02	70280 X	63113	-0-	-7167	-0-	990	1	58311	3	Y	3091	3069	1			152
						412	4	3400	9							
03	77810 X	69670	-0-	-8140	-0-	996	1	62961	3	Y	3499	3611	1			40
						1864	4	3849	9							

TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	16660	-0-	16660	46073	1258	1	12946	3	Y	2056	2026	1			94
						194	4	2262	9							
11	DLQ G-10	16607	-0-	16607	62680	546	1	13374	3	Y	2056	2081	1			69
						425	4	2262	9							
12	75143 X	12463	-0-	-62680	-0-	540	1	9947	3	Y	1563	1542	1			90
						257	4	1719	9							
01	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	354	1	4437	3	Y	743	805	1			28
						132	4	817	9							
02	31047 X	31047	-0-	-0-	-0-	408	1	26325	3	Y	3767	3618	1			177
						170	4	4144	9							
*03	44501 X	44501	-0-	-0-	-0-	548	1	37792	3	Y	4669	4791	1			55
						1025	4	5136	9							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	34926	-0-	34926	92711	5701	1	25079	3	Y	3119	3059	1			123
						715	4	3431	9							
11	DLQ G-10	25498	-0-	25498	118209	4116	1	17289	3	Y	3313	3240	1			196
						449	4	3644	9							
12	141368 X	23159	-0-	-118209	-0-	4364	1	15552	3	Y	2872	2873	1			195
						84	4	3159	9							
01	25886 X	25886	-0-	-0-	-0-	4010	1	15256	3	Y	5697	5758	1			134
						353	4	6267	9							
02	31556 X	29081	-0-	-2475	-0-	3717	1	16103	3	Y	6023	5926	1			231
						2636	4	6625	9							
03	34937 X	12711	-0-	-22226	-0-	4524	1	4769	3	Y	3089	3177	1			143
						20	4	3398	9							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	31788	-0-	31788	52255	2945	1	24573	3	Y	3149	3156	1			128
						806	4	3464	9							
11	DLQ G-10	20290	-0-	20290	72545	2725	1	15016	3	Y	2053	1743	1	137	8	301
						291	4	2258	9							
12	94089 X	21544	-0-	-72545	-0-	3317	1	15866	3	Y	1882	1761	1	192	8	230
						291	4	2070	9							
01	17047 X	17047	-0-	-0-	-0-	3605	1	11468	3	Y	1553	1249	1	244	8	290
						266	4	1708	9							
02	28700 X	13213	-0-	-15487	-0-	2260	1	9258	3	Y	872	941	1	193	8	28
						736	4	959	9							
*03	53390 X	53390	-0-	-0-	-0-	2817	1	43404	3	Y	5677	4760	1	450	8	495
						924	4	6245	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
CORSAIR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287237 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	59167	-0-	59167	166989	4128	1	50120	3	Y	3320	3287	1			63
						1267	4	3652	9							
11	DLQ G-10	74405	-0-	74405	241394	4347	1	65525	3	Y	3755	3744	1			74
						402	4	4131	9							
12	316152 X	74758	-0-	-241394	-0-	4052	1	66257	3	Y	3830	3726	1			178
						236	4	4213	9							
01	89588 X	89588	-0-	-0-	-0-	3274	1	81170	3	Y	4020	4094	1			104
						722	4	4422	9							
02	72827 X	72827	-0-	-0-	-0-	2873	1	64436	3	Y	3396	3438	1			62
						1782	4	3736	9							
*03	77587 X	77587	-0-	-0-	-0-	3051	1	70562	3	Y	3305	3360	1			7
						338	4	3636	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287238 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	38760	-0-	38760	107590	4128	1	28109	3	Y	5177	5126	1			97
						828	4	5695	9							
11	DLQ G-10	34437	-0-	34437	142027	2505	1	27411	3	Y	3897	3914	1			80
						234	4	4287	9							
12	183127 X	41100	-0-	-142027	-0-	2632	1	33863	3	Y	4047	3928	1			199
						153	4	4452	9							
01	44512 X	44512	-0-	-0-	-0-	2030	1	38436	3	Y	3271	3372	1			98
						448	4	3598	9							
02	35000 X	33248	-0-	-1752	-0-	1343	1	27788	3	Y	2985	3011	1			72
						833	4	3284	9							
*03	62158 X	62158	-0-	-0-	-0-	1821	1	54206	3	Y	5390	5344	1			118
						202	4	5929	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 287240 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	61656	-0-	61656	171931	4168	1	53925	3	Y	2919	2889	1			54
						352	4	3211	9							
11	DLQ G-10	71560	-0-	71560	243491	4234	1	63922	3	Y	2721	2720	1			55
						411	4	2993	9							
12	311011 X	67520	-0-	-243491	-0-	3726	1	59923	3	Y	3322	3212	1			165
						217	4	3654	9							
01	80803 X	80803	-0-	-0-	-0-	3066	1	73817	3	Y	2949	3028	1			86
						676	4	3244	9							
02	70154 X	70154	-0-	-0-	-0-	2832	1	62638	3	Y	2662	2686	1			62
						1756	4	2928	9							
*03	75907 X	75907	-0-	-0-	-0-	3034	1	69797	3	Y	2491	2537	1			16
						336	4	2740	9							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287250 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	53336	-0-	53336	98189	3565	1	44005	3	Y	4236	4239	1			172
						1106	4	4660	9							
11	DLQ G-10	29950	-0-	29950	128139	3410	1	24030	3	Y	1973	1680	1	134	8	331
						340	4	2170	9							
12	156993 X	28854	-0-	-128139	-0-	3801	1	22834	3	Y	1713	1579	1	218	8	247
						335	4	1884	9							
01	21831 X	21831	-0-	-0-	-0-	4036	1	16104	3	Y	1266	980	1	280	8	253
						298	4	1393	9							
02	48188 X	27981	-0-	-20207	-0-	3928	1	22082	3	Y	597	666	1	173	8	11
						1314	4	657	9							
03	53351 X	40273	-0-	-13078	-0-	3795	1	32563	3	Y	2423	2004	1	268	8	162
						1250	4	2665	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287253 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		30984	-0-	30984	78676	3131	1	23413	3	Y	3321	3482	1			141
							787	4	3653	9							
11	DLQ G-10		22223	-0-	22223	100899	3013	1	16278	3	Y	2381	1998	1	158	8	366
							313	4	2619	9							
12	121466	X	20567	-0-	-100899	-0-	2995	1	14902	3	Y	2188	2029	1	350	8	175
							263	4	2407	9							
01	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	2503	1	5078	3	Y	964	825	1	216	8	98
							182	4	1060	9							
02	45066	X	45066	-0-	-0-	-0-	3136	1	35883	3	Y	4552	4113	1	469	8	68
							1040	4	5007	9							
*03	71686	X	71686	-0-	-0-	-0-	3801	1	58822	3	Y	7101	6283	1	591	8	295
							1252	4	7811	9							

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
H.B. MORRISON WELL #: 73H RRCID -> 290771 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942

10	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	580	1	5507	3	Y	1200	1177	0	19	8	50
							1320	9									
11	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	495	1	5508	3	Y	1383	1354	0	38	8	41
							1521	9									
12	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	536	1	4682	3	Y	1352	1118	0	203	8	72
							1487	9									
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	2369	1	226	2	Y	1221	1208	0	20	7	65
							1343	9									
02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	2051	1	1065	2	Y	1092	1100	0	1	8	56
							1201	9									
*03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	2405	1	4092	2	Y	1320	1317	0	10	8	49
							1452	9									

H.B. MORRISON WELL #: 15H RRCID -> 290772 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 16252

10	0	W	1759	-0-	1759	34212	125	1	845	3	Y	717	717	0	11	8	30
							789	9									
11	0	W	5762	-0-	5762	39974	428	1	3092	3	Y	2038	1952	0	55	8	61
							2242	9									
12	0	W	5794	-0-	5794	45768	417	1	3857	3	Y	1382	1125	0	246	8	72
							1520	9									
01	0	W	5850	-0-	5850	51618	2016	1	1803	2	Y	1846	1794	0	25	7	99
							2031	9									
02	0	W	4531	-0-	4531	56149	1695	1	886	2	Y	1773	1773	0	1	5	90
							1950	9					8	8			
*03	0	W	6731	-0-	6731	62880	2003	1	2334	2	Y	2176	2177	0	9	8	80
							2394	9									

H.B. MORRISON WELL #: 12H RRCID -> 290794 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428

10	7254	X	3301	-0-	-3953	-0-	171	1	2059	3	Y	974	973	0	15	8	40
							1071	9									
11	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	304	1	5633	3	Y	1233	1203	0	33	8	37
							1356	9									
12	6634	X	5012	-0-	-1622	-0-	518	1	3524	3	Y	882	716	0	157	8	46
							970	9									
01	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	2552	1	7479	2	Y	1346	1315	0	5	7	72
							1481	9									
02	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	1499	1	6849	2	Y	1200	1203	0	8	8	61
							1320	9									
*03	22919	X	22919	-0-	-0-	-0-	3257	1	18043	2	Y	1472	1470	0	9	8	54
							1619	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1702AH RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			680
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					680

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1602AH RRCID -> 289438 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802AH RRCID -> 289535 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9661 - 17133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90334 X	73969	-0-	-16365	-0-	311	1	66381	3	Y	6215	6178	0	37	8	86
						440	4	6837	9							
11	87420 X	51603	-0-	-35817	-0-	327	1	45250	3	Y	5189	5159	0	34	8	82
						318	4	5708	9							
12	90334 X	37910	-0-	-52424	-0-	288	1	33258	3	Y	3835	3824	0	41	8	52
						145	4	4219	9							
01	90334 X	30330	-0-	-60004	-0-	288	1	27478	3	Y	2205	2214	0	10	8	33
						138	4	2426	9							
02	13763 X	13763	-0-	-0-	-0-	235	1	12815	3	Y	252	274	0	3	8	8
						436	4	277	9							
03	66929 X	NO RPT	-0-	-66929	-0-					Y	NO RPT					8

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1601AH RRCID -> 289671 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53785	X	28142	-0-	-25643	-0-	297	1	25660	3	Y	1868	1849	0	30	8	26
							130	4	2055	9							
11	53100	X	18284	-0-	-34816	-0-	320	1	16330	3	Y	1434	1411	0	27	8	22
							57	4	1577	9							
12	54870	X	16788	-0-	-38082	-0-	316	1	14941	3	Y	1317	1286	0	36	8	17
							82	4	1449	9							
01	54870	X	14042	-0-	-40828	-0-	276	1	12860	3	Y	774	770	0	9	8	12
							55	4	851	9							
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	204	1	4394	3	Y	43	52	0	2	8	1
							101	4	47	9							
03	23808	X	NO RPT	-0-	-23808	-0-					Y	NO RPT					1

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61256	X	37183	-0-	-24073	-0-	211	1	32590	3	Y	3806	3788	0	14	8	53
							195	4	4187	9							
11	58470	X	22812	-0-	-35658	-0-	216	1	20258	3	Y	2071	2077	0	14	8	33
							60	4	2278	9							
12	60419	X	24083	-0-	-36336	-0-	232	1	20852	3	Y	2620	2598	0	20	8	35
							117	4	2882	9							
01	56265	X	37339	-0-	-18926	-0-	248	1	33035	3	Y	3501	3477	0	7	8	52
							205	4	3851	9							
02	26565	X	26565	-0-	-0-	-0-	256	1	25149	3	Y	694	724	0	2	8	20
							397	4	763	9							
03	29667	X	NO RPT	-0-	-29667	-0-					Y	NO RPT					20

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1004AH RRCID -> 290750 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44268	X	27230	-0-	-17038	-0-	234	1	24324	3	Y	2275	2251	0	22	8	31
							169	4	2503	9							
11	41250	X	11560	-0-	-29690	-0-	203	1	10616	3	Y	653	657	0	17	8	10
							23	4	718	9							
12	42625	X	11409	-0-	-31216	-0-	203	1	10145	3	Y	921	896	0	23	8	12
							48	4	1013	9							
01	36642	X	15887	-0-	-20755	-0-	230	1	14435	3	Y	1025	1015	0	7	8	15
							94	4	1128	9							
02	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	222	1	11322	3	Y	209	216	0	2	8	6
							169	4	230	9							
03	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					6

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0504AH RRCID -> 291199 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	153295	X	115715	-0-	-37580	-0-	104214	3	581	4	Y	9927	9885	0	24	8	196
							10920	9									
11	148350	X	100525	-0-	-47825	-0-	90406	3	674	4	Y	8586	8569	0	21	8	192
							9445	9									
12	148676	X	138866	-0-	-9810	-0-	1	1	124768	3	Y	12250	12202	0	34	8	206
							622	4	13475	9							
01	136710	X	116379	-0-	-20331	-0-	105641	3	307	4	Y	9483	9486	0	10	8	193
							10431	9									
02	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7076	3	13	4	Y	439	603	0	1	8	28
							483	9									
03	73749	X	NO RPT	-0-	-73749	-0-					Y	NO RPT					28

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 904AH RRCID -> 291200 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68634	X	7398	-0-	-61236	-0-	13	1	7004	3	Y	315	301	0	19	8	4
							34	4	347	9							
11	66420	X	9121	-0-	-57299	-0-	10	1	8136	3	Y	882	862	0	10	8	14
							5	4	970	9							
12	29916	X	29916	-0-	-0-	-0-	10	1	26220	3	Y	3238	3164	0	45	8	43
							124	4	3562	9							
01	21770	X	21770	-0-	-0-	-0-	10	1	20326	3	Y	1205	1218	0	12	8	18
							108	4	1326	9							
02	24864	X	24864	-0-	-0-	-0-	9	1	15763	3	Y	8080	7873	0	5	8	220
							204	4	8888	9							
03	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					220

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0506AH RRCID -> 291211 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171461	X	112033	-0-	-59428	-0-	100233	3	581	4	Y	10199	10158	0	24	8	201
							11219	9									
11	165930	X	94527	-0-	-71403	-0-	84538	3	661	4	Y	8480	8469	0	22	8	190
							9328	9									
12	147405	X	126938	-0-	-20467	-0-	1	1	113843	3	Y	11357	11320	0	35	8	192
							601	4	12493	9							
01	133300	X	103264	-0-	-30036	-0-	93015	3	281	4	Y	9062	9059	0	10	8	185
							9968	9									
02	88751	X	88751	-0-	-0-	-0-	80474	3	113	4	Y	7422	7261	0	3	8	343
							8164	9									
03	69502	X	NO RPT	-0-	-69502	-0-					Y	NO RPT					343

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1808AH RRCID -> 291213 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61659	X	43749	-0-	-17910	-0-	326	1	39488	3	Y	3349	3322	0	33	8	46
							251	4	3684	9							
11	59670	X	23231	-0-	-36439	-0-	331	1	20592	3	Y	1982	1969	0	28	8	31
							128	4	2180	9							
12	37479	X	24780	-0-	-12699	-0-	312	1	21809	3	Y	2294	2256	0	39	8	30
							136	4	2523	9							
01	37479	X	24681	-0-	-12798	-0-	303	1	22322	3	Y	1757	1750	0	11	8	26
							123	4	1933	9							
02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	252	1	4703	3	Y	64	86	0	2	8	2
							25	4	70	9							
03	30194	X	NO RPT	-0-	-30194	-0-					Y	NO RPT					2

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 902AH RRCID -> 291214 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10153 - 18703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171461	X	47676	-0-	-123785	-0-	12	1	42866	3	Y	4111	4081	0	31	8	57
							276	4	4522	9							
11	165930	X	18547	-0-	-147383	-0-	10	1	16909	3	Y	1384	1393	0	26	8	22
							106	4	1522	9							
12	78492	X	39839	-0-	-38653	-0-	12	1	34902	3	Y	4280	4203	0	42	8	57
							217	4	4708	9							
01	71052	X	39446	-0-	-31606	-0-	10	1	35546	3	Y	3348	3344	0	11	8	50
							207	4	3683	9							
02	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	12	1	15744	3	Y	264	303	0	3	8	8
							130	4	290	9							
03	24242	X	NO RPT	-0-	-24242	-0-					Y	NO RPT					8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 906AH RRCID -> 291215 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87637	X	35152	-0-	-52485	-0-	15	1	31911	3	Y	2785	2762	0	26	8	39
							162	4	3064	9							
11	84810	X	15250	-0-	-69560	-0-	10	1	13969	3	Y	1071	1071	0	22	8	17
							93	4	1178	9							
12	55521	X	26990	-0-	-28531	-0-	10	1	23761	3	Y	2802	2749	0	33	8	37
							137	4	3082	9							
01	44733	X	25433	-0-	-19300	-0-	10	1	22883	3	Y	2193	2188	0	9	8	33
							128	4	2412	9							
02	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	12	1	14959	3	Y	311	332	0	3	8	9
							128	4	342	9							
03	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					9

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1806AH RRCID -> 291216 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284

10	60450	X	36029	-0-	-24421	-0-	311	1	32701	3	Y	2587	2562	0	33	8	36
							171	4	2846	9							
11	58500	X	17570	-0-	-40930	-0-	309	1	15629	3	Y	1343	1330	0	28	8	21
							155	4	1477	9							
12	47647	X	21561	-0-	-26086	-0-	287	1	19053	3	Y	1935	1890	0	41	8	25
							92	4	2129	9							
01	41478	X	14596	-0-	-26882	-0-	274	1	13348	3	Y	814	817	0	10	8	12
							79	4	895	9							
02	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	182	1	7013	3	Y	135	141	0	2	8	4
							74	4	149	9							
03	22847	X	NO RPT	-0-	-22847	-0-					Y	NO RPT					4

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

10	20057	X	16835	-0-	-3222	-0-	16783	2	52	9	Y	47	46	1	1	8	278
11	17340	X	13511	-0-	-3829	-0-	13461	2	50	9	Y	45	43	1	2	8	278
12	17918	X	17636	-0-	-282	-0-	17577	2	59	9	Y	54	54	1			278
01	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	16857	2	55	9	Y	50	47	1			281
02	15204	X	-0-	-0-	-15204	-0-					Y	16	192	1			105
03	17639	X	5111	-0-	-12528	-0-	5070	2	41	9	Y	37	14	1			128

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

10	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	14539	2	1887	9	N	1715	189	1	1398	8	367
11	15090	X	14546	-0-	-544	-0-	14104	2	442	9	N	402	567	1			202
12	15593	X	14652	-0-	-941	-0-	14307	2	345	9	N	314	193	1			323
01	16430	X	14196	-0-	-2234	-0-	13844	2	352	9	N	320	374	1			269
02	14840	X	11625	-0-	-3215	-0-	11387	2	238	9	N	216	193	1			292
03	16430	X	9620	-0-	-6810	-0-	9424	2	196	9	N	178	183	1	4	8	283

STATE GATEWAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19220	X	19129	-0-	-91	-0-	73	1	16641	2	Y	2182	2072	0	48	1	216
							15	4	2400	9			11	8			
11	18600	X	18517	-0-	-83	-0-	117	1	15879	2	Y	2283	2235	0	53	1	194
							10	4	2511	9			17	8			
12	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	141	1	17005	2	Y	2213	2139	0	50	1	218
							36	4	2434	9							
01	20545	X	20545	-0-	-0-	-0-	203	1	17988	2	Y	2129	2155	0	48	1	141
							12	4	2342	9			3	8			
02	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	202	1	15141	2	Y	1821	1803	0	35	1	124
							7	4	2003	9							
03	18910	X	18446	-0-	-464	-0-	187	1	15894	2	Y	2141	2100	0	37	1	125
							10	4	2355	9			3	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	87	1	16798	2	Y	2532	2418	0	53	1	251
							17	4	2785	9			11	8			
11	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	140	1	16355	2	Y	2319	2298	0	58	1	197
							12	4	2551	9			17	8			
12	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	139	1	15879	2	Y	2582	2470	0	54	1	255
							35	4	2840	9							
01	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	201	1	16283	2	Y	1608	1705	0	50	1	105
							12	4	1769	9			3	8			
02	16380	X	9653	-0-	-6727	-0-	149	1	8335	2	Y	1058	1069	0	22	1	72
							5	4	1164	9							
03	18135	X	18056	-0-	-79	-0-	205	1	15995	2	Y	1677	1601	0	48	1	97
							11	4	1845	9			3	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	5235	-0-	-5243	-0-	4762	2	473	9	Y	430	563	1	4	8	318
11	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	8749	2	536	9	Y	487	393	1	4	8	408
12	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	10566	2	9	4	Y	432	516	1			324
							475	9									
01	10230	X	7053	-0-	-3177	-0-	6608	2	70	4	Y	341	198	1	1	8	466
							375	9									
02	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					Y	367	363	1			470
03	11036	X	3376	-0-	-7660	-0-	3280	2	26	4	Y	64	357	1			177
							70	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17298	X	12441	-0-	-4857	-0-	11891	2	550	9	Y	500	383	1	3	8	681
11	16890	X	11208	-0-	-5682	-0-	10595	2	613	9	Y	557	398	1	3	8	837
12	17453	X	13931	-0-	-3522	-0-	13301	2	630	9	Y	573	1014	1			396
01	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	17208	2	694	9	Y	631	763	1	1	8	263
02	13272	X	760	-0-	-12512	-0-	707	2	53	9	Y	48	188	1			123
03	13919	X	7386	-0-	-6533	-0-	7170	2	216	9	Y	196	20	1			299

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	23061	2	300	9	Y	273	413	1	3	8	198
11	20700	X	18212	-0-	-2488	-0-	17974	2	238	9	Y	216	63	1	5	8	346
12	21390	X	19625	-0-	-1765	-0-	19219	2	17	4	Y	354	449	1			251
							389	9									
01	24442	X	24442	-0-	-0-	-0-	23362	2	246	4	Y	758	595	1	1	8	413
							834	9									
02	21112	X	400	-0-	-20712	-0-	358	2	42	4	Y	-0-	190	1			223
03	23374	X	9399	-0-	-13975	-0-	8869	2	71	4	Y	417	205	1			435
							459	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

10	12338	X	11354	-0-	-984	-0-	11065	2	289	9	Y	263	565	1	3	8	233
11	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	10701	2	988	9	Y	898	222	1	4	8	905
12	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11007	2	9	4	Y	687	1259	1			333
							756	9									
01	11346	X	9468	-0-	-1878	-0-	8767	2	92	4	Y	554	573	1	1	8	313
							609	9									
02	10920	X	744	-0-	-10176	-0-	509	2	60	4	Y	159	192	1			280
							175	9									
03	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	97	175	1			202

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

10	11005	X	10154	-0-	-851	-0-	9250	2	904	9	Y	822	1092	1	6	8	773
11	10980	X	5321	-0-	-5659	-0-	4756	2	565	9	Y	514	370	1	5	8	912
12	11346	X	10910	-0-	-436	-0-	10011	2	9	4	Y	809	1330	1			391
							890	9									
01	11346	X	7033	-0-	-4313	-0-	6394	2	67	4	Y	520	498	1	1	8	412
							572	9									
02	9184	X	-0-	-0-	-9184	-0-					Y	144	506	1			50
03	10912	X	3991	-0-	-6921	-0-	3455	2	28	4	Y	462	10	1			502
							508	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

10	18631	X	16287	-0-	-2344	-0-	15016	2	1271	9	Y	1155	1125	1	8	8	1013
11	19350	X	11506	-0-	-7844	-0-	10230	2	1276	9	Y	1160	871	1	7	8	1295
12	19995	X	15253	-0-	-4742	-0-	13947	2	1306	9	Y	1187	1896	1			586
01	19995	X	17153	-0-	-2842	-0-	15637	2	1516	9	Y	1378	1010	1	2	8	952
02	14756	X	203	-0-	-14553	-0-	182	2	21	9	Y	19	739	1			232
03	16275	X	8868	-0-	-7407	-0-	8268	2	600	9	Y	545	361	1			416

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

10	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	14623	2	2899	9	Y	2635	2556	1	12	8	798
11	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	13892	2	2718	9	Y	2471	2686	1	16	8	567
12	16647	X	16148	-0-	-499	-0-	13772	2	2376	9	Y	2160	2364	1			363
01	16647	X	16268	-0-	-379	-0-	13649	2	2619	9	Y	2381	2088	1	3	8	653
02	15008	X	13971	-0-	-1037	-0-	11932	2	2039	9	Y	1854	2180	1			327
*03	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	14158	2	2998	9	Y	2725	2619	1	3	8	430

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

10	13330	X	11712	-0-	-1618	-0-	11144	2	568	9	Y	516	590	1	4	8	291
11	12900	X	10418	-0-	-2482	-0-	9902	2	516	9	Y	469	406	1	4	8	350
12	13330	X	9999	-0-	-3331	-0-	9414	2	585	9	Y	532	597	1			285
01	11966	X	3325	-0-	-8641	-0-	3123	2	202	9	Y	184	200	1			269
02	10808	X	-0-	-0-	-10808	-0-					Y	159					428
03	11718	X	3632	-0-	-8086	-0-	3514	2	118	9	Y	107	395	1			140

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	6329	2	1093	9	Y	994	967	0	19	1	73
													5	8			
11	6480	X	6152	-0-	-328	-0-	5166	2	986	9	Y	896	791	0	19	1	152
													7	8			
12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	6824	2	1119	9	Y	1017	1061	0	24	1	84
01	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	6657	2	1054	9	Y	958	904	0	21	1	116
													1	8			
02	6692	X	6635	-0-	-57	-0-	5627	2	1008	9	Y	916	942	0	15	1	75
*03	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	7065	2	1106	9	Y	1005	993	0	21	1	64
													2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30690	X	26864	-0-	-3826	-0-	23709	2	3155	9	Y	2868	2792	0	63	1	118
													6	8			
11	28290	X	24534	-0-	-3756	-0-	21701	2	2833	9	Y	2575	2493	0	65	1	117
													18	8			
12	29233	X	24183	-0-	-5050	-0-	21388	2	2795	9	Y	2541	2533	0	61	1	64
01	28241	X	25072	-0-	-3169	-0-	22131	2	2941	9	Y	2674	2593	0	54	1	89
													2	8			
02	22288	X	21201	-0-	-1087	-0-	18676	2	2525	9	Y	2295	2262	0	40	1	82
03	24676	X	23331	-0-	-1345	-0-	20498	2	2833	9	Y	2575	2509	0	48	1	97
													3	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23467	X	17652	-0-	-5815	-0-	17253	2	399	9	Y	363	585	1	4	8	631
11	22410	X	21378	-0-	-1032	-0-	20948	2	430	9	Y	391	69	1	4	8	949
12	22599	X	22313	-0-	-286	-0-	21771	2	19	4	Y	475	961	1			463
							523	9									
01	22599	X	21704	-0-	-895	-0-	21102	2	222	4	Y	345	240	1	1	8	567
							380	9									
02	19964	X	842	-0-	-19122	-0-	741	2	88	4	Y	12	364	1			215
							13	9									
03	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	87					302

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23200	X	23200	-0-	-0-	-0-	120	1	20388	2	Y	2425	2214	0	64	1	239
							24	4	2668	9			12	8			
11	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	198	1	19429	2	Y	2379	2326	0	72	1	201
							16	4	2617	9			19	8			
12	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	221	1	19133	2	Y	2429	2293	0	103	1	234
							56	4	2672	9							
01	22785	X	15958	-0-	-6827	-0-	291	1	13529	2	Y	1927	1967	0	65	1	126
							18	4	2120	9			3	8			
02	20944	X	19324	-0-	-1620	-0-	405	1	16364	2	Y	2309	2210	0	69	1	156
							15	4	2540	9							
*03	24146	X	24146	-0-	-0-	-0-	351	1	20882	2	Y	2632	2562	0	69	1	153
							18	4	2895	9			4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	15721	2	2306	9	Y	2096	1911	0	41	1	333
													6	8			
11	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	12727	2	4	4	Y	1780	1884	0	39	1	175
							1958	9					15	8			
12	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	15757	2	2108	9	Y	1916	1962	0	44	1	85
01	20525	X	20525	-0-	-0-	-0-	18196	2	2329	9	Y	2117	2019	0	45	1	136
													2	8			
02	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	14967	2	2152	9	Y	1956	1943	0	33	1	107
													9	8			
*03	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	2277	1	16613	2	Y	2204	2142	0	40	1	125
							2424	9					4	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	16716	2	75	4	Y	2806	2759	0	51	1	69
							3087	9					8	8			
11	24360	X	22335	-0-	-2025	-0-	18880	2	91	4	Y	3058	2954	0	68	1	77
							3364	9					28	8			
12	26319	X	21900	-0-	-4419	-0-	18740	2	1	4	Y	2872	2844	0	73	1	32
							3159	9									
01	26319	X	18349	-0-	-7970	-0-	15830	2	4	4	Y	2286	2201	0	56	1	58
							2515	9					3	8			
02	19824	X	18784	-0-	-1040	-0-	15784	2	23	4	Y	2706	2633	0	51	1	67
							2977	9					13	8			
03	21948	X	21926	-0-	-22	-0-	18604	2	15	4	Y	3006	2969	0	41	1	58
							3307	9					5	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	8141	-0-	-12	-0-	6744	2	81	4	Y	1196	1141	0	21	1	29
							1316	9					5	8			
11	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	11453	2	59	4	Y	2127	2045	0	41	1	54
							2340	9					16	8			
12	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	12236	2	1	4	Y	2036	2026	0	41	1	23
							2240	9									
01	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	11372	2	3	4	Y	1892	1831	0	34	1	48
							2081	9					2	8			
02	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	12812	2	18	4	Y	2103	2045	0	44	1	52
							2313	9					10	8			
*03	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	14818	2	11	4	Y	2297	2266	0	37	1	44
							2527	9					2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8391	2	557	9	Y	506	482	0	23	1	80
													2	8			
11	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	7686	2	547	9	Y	497	463	0	24	1	82
													8	8			
12	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8468	2	538	9	Y	489	465	0	25	1	81
01	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	8585	2	546	9	Y	496	474	0	24	1	77
													2	8			
02	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	9853	2	531	9	Y	483	449	0	24	1	85
													2	8			
03	8959	X	4766	-0-	-4193	-0-	4477	2	289	9	Y	263	242	0	12	1	93
													1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35627	X	35627	-0-	-0-	-0-	28734	2	8	4	Y	6259	6241	1	5	8	260
							6885	9									
11	35187	X	35187	-0-	-0-	-0-	28791	2	12	4	Y	5804	5862	1	9	8	193
							6384	9									
12	35353	X	35353	-0-	-0-	-0-	28848	2	117	4	Y	5807	5748	1			252
							6388	9									
01	31713	X	24165	-0-	-7548	-0-	19541	2	4624	9	Y	4204	4356	1	6	8	94
02	27552	X	27516	-0-	-36	-0-	21997	2	5519	9	Y	5017	4892	1	18	8	201
*03	32401	X	32401	-0-	-0-	-0-	26247	2	26	4	Y	5571	5527	1	7	8	238
							6128	9									

LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	15433	2	3	4	Y	3013	3017	1	1	8	127
							3314	9									
11	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	13498	2	8	4	Y	2823	2854	1	2	8	94
							3105	9									
12	16182	X	15584	-0-	-598	-0-	12553	2	64	4	Y	2697	2674	1			117
							2967	9									
01	16182	X	12589	-0-	-3593	-0-	10136	2	2453	9	Y	2230	2296	1	2	8	49
02	18340	X	14231	-0-	-4109	-0-	11374	2	2857	9	Y	2597	2536	1	6	8	104
03	18755	X	16189	-0-	-2566	-0-	13360	2	18	4	Y	2555	2547	1	3	8	109
							2811	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14353	X	10542	-0-	-3811	-0-	9542	2	1000	9	N	909	762	1	2	8	619
11	13890	X	9580	-0-	-4310	-0-	8705	2	875	9	N	795	758	1	6	8	650
12	13702	X	10039	-0-	-3663	-0-	9189	2	850	9	N	773	985	1			438
01	10540	X	8628	-0-	-1912	-0-	7823	2	805	9	N	732	778	1	1	8	391
02	9520	X	5512	-0-	-4008	-0-	4832	2	680	9	N	618	582	1	3	8	424
*03	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	10560	2	912	9	N	829	984	1	1	8	268

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	3600	2	710	9	Y	645	648	0	9	1	80
													3	8			
11	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	3878	2	1101	9	Y	1001	859	0	11	1	202
													9	8			
12	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	4560	2	719	9	Y	654	753	0	13	1	90
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	4611	2	619	9	Y	563	564	0	14	1	73
													2	8			
02	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	924	2	4	4	Y	235	201	0	2	1	104
							259	9					1	8			
*03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	2855	2	2	4	Y	475	425	0	8	1	144
							523	9					2	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17887	X	10157	-0-	-7730	-0-	8848	2	1309	9	Y	1190	1137	0	22	1	148
													3	8			
11	13170	X	10136	-0-	-3034	-0-	8115	2	2021	9	Y	1837	1581	0	23	1	372
													9	8			
12	12028	X	8884	-0-	-3144	-0-	7753	2	1131	9	Y	1028	1237	0	22	1	141
01	11470	X	10467	-0-	-1003	-0-	8981	2	1486	9	Y	1351	1291	0	22	1	177
													2	8			
02	8708	X	3816	-0-	-4892	-0-	3325	2	14	4	Y	434	412	0	7	1	190
							477	9					2	8			
03	9641	X	6312	-0-	-3329	-0-	5529	2	4	4	Y	708	669	0	13	1	215
							779	9					1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	7314	-0-	-1211	-0-	6884	2	430	9	Y	391	371	0	20	1	61
													2	8			
11	10230	X	7060	-0-	-3170	-0-	6602	2	458	9	Y	416	381	0	21	1	68
													7	8			
12	10571	X	7424	-0-	-3147	-0-	6975	2	449	9	Y	408	387	0	22	1	67
01	10571	X	7811	-0-	-2760	-0-	7379	2	432	9	Y	393	378	0	20	1	61
													1	8			
02	6860	X	6336	-0-	-524	-0-	5931	2	405	9	Y	368	348	0	14	1	65
													2	8			
03	7409	X	3765	-0-	-3644	-0-	3517	2	248	9	Y	225	201	0	9	1	80

STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					211
11	14400	X	1919	-0-	-12481	-0-	1681	2	26	4	N	193	16	1	1	8	387
							212	9									
12	14880	X	5732	-0-	-9148	-0-	5061	2	671	9	N	610	607	1			390
01	14880	X	504	-0-	-14376	-0-	7	4	497	9	N	452	381	1	16	8	445
02	13328	X	-0-	-0-	-13328	-0-					N	508	737	1			216
*03	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	6282	2	1322	9	N	1202	1162	1	10	8	246

STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	8772	2	1239	9	Y	1126	1078	0	22	1	140
													3	8			
11	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8204	2	35	9	Y	32	140	0	24	1	-0-
													8	8			
12	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	7645	2	998	9	Y	907	762	0	21	1	124
01	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	8927	2	1230	9	Y	1118	1072	0	22	1	146
													2	8			
02	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1312	2	5	4	Y	158	231	0	3	1	69
							174	9					1	8			
*03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	4918	2	4	4	Y	511	413	0	11	1	155
							562	9					1	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27585	X	27585	-0-	-0-	-0-	24382	2	3203	9	Y	2912	2788	0	72	1	214
													10	8			
11	26306	X	26306	-0-	-0-	-0-	23263	2	3043	9	Y	2766	2425	0	77	1	469
													9	8			
12	28395	X	28395	-0-	-0-	-0-	24952	2	3443	9	Y	3130	3261	0	79	1	259
01	29874	X	29874	-0-	-0-	-0-	26391	2	3483	9	Y	3166	2966	0	75	1	382
													2	8			
02	28977	X	28977	-0-	-0-	-0-	25504	2	3473	9	Y	3157	3218	0	63	1	258
*03	33080	X	33080	-0-	-0-	-0-	29277	2	3803	9	Y	3457	3414	0	80	1	219
													2	8			

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11842	X	5841	-0-	-6001	-0-	5075	2	766	9	N	696	577	1	2	8	516
11	15810	X	11519	-0-	-4291	-0-	10159	2	1360	9	N	1236	1101	1	6	8	645
12	16337	X	8841	-0-	-7496	-0-	7981	2	860	9	N	782	972	1			455
01	16337	X	8739	-0-	-7598	-0-	7988	2	751	9	N	683	835	1	1	8	302
02	10752	X	632	-0-	-10120	-0-	564	2	68	9	N	62	188	1			176
03	11904	X	1774	-0-	-10130	-0-	1640	2	134	9	N	122	5	1			293

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33449	X	15597	-0-	-17852	-0-	12422	2	3175	9	Y	2886	2832	0	38	1	120
													9	8			
11	32370	X	17737	-0-	-14633	-0-	14302	2	3435	9	Y	3123	3037	0	43	1	143
													20	8			
12	20367	X	16651	-0-	-3716	-0-	13404	2	3247	9	Y	2952	2980	0	39	1	76
01	23940	X	23940	-0-	-0-	-0-	19510	2	4430	9	Y	4027	3917	0	48	1	135
													3	8			
02	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	12837	2	2864	9	Y	2604	2617	0	28	1	94
*03	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	14801	2	3578	9	Y	3253	3186	0	35	1	124
													2	8			

STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20429	X	20223	-0-	-206	-0-	548	1	17011	2	Y	2422	2307	0	53	1	209
							2664	9					10	8			
11	19770	X	18698	-0-	-1072	-0-	495	1	15652	2	Y	2163	2081	0	56	1	219
							172	4	2379	9			16	8			
12	20429	X	17383	-0-	-3046	-0-	489	1	14755	2	Y	1938	2002	0	51	1	104
							7	4	2132	9							
01	20429	X	17096	-0-	-3333	-0-	494	1	14649	2	Y	1772	1737	0	45	1	91
							4	4	1949	9			3	8			
02	17752	X	14774	-0-	-2978	-0-	466	1	12930	2	Y	1252	1205	0	35	1	97
							1	4	1377	9			6	8			
03	19654	X	13235	-0-	-6419	-0-	81	1	11756	2	Y	1264	1211	0	35	1	112
							8	4	1390	9			3	8			

STATE APACHE 57 XL8 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13237	X	8224	-0-	-5013	-0-	392	1	6318	2	Y	1376	1321	0	22	1	120
							1514	9					5	8			
11	8430	X	8132	-0-	-298	-0-	407	1	6220	2	Y	1232	1197	0	20	1	126
							150	4	1355	9			9	8			
12	7502	X	6837	-0-	-665	-0-	440	1	5331	2	Y	964	1021	0	17	1	52
							6	4	1060	9							
01	8215	X	6400	-0-	-1815	-0-	437	1	4969	2	Y	901	891	0	14	1	47
							3	4	991	9			1	8			
02	7588	X	3909	-0-	-3679	-0-	307	1	2900	2	Y	637	624	0	7	1	50
							1	4	701	9			3	8			
03	8401	X	5990	-0-	-2411	-0-	60	1	4948	2	Y	885	841	0	13	1	79
							8	4	974	9			2	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26815	X	9138	-0-	-17677	-0-	8053	2	1085	9	Y	986	1005	1	2	8	58
11	25950	X	761	-0-	-25189	-0-	37	2	724	9	Y	658	680	1			36
12	26815	X	7826	-0-	-18989	-0-	6892	2	934	9	Y	849	835	1			50
01	25885	X	17717	-0-	-8168	-0-	16479	2	1238	9	Y	1125	1047	1			128
02	40287	X	40287	-0-	-0-	-0-	36015	2	4272	9	Y	3884	3819	1			193
*03	39492	X	39492	-0-	-0-	-0-	27	1	35518	2	Y	3588	3616	1			165
							3947	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	5106	-0-	-2799	-0-	3622	2	1484	9	Y	1349	1311	1	4	8	81
11	7650	X	4989	-0-	-2661	-0-	3817	2	1172	9	Y	1065	1088	1			58
12	6510	X	5434	-0-	-1076	-0-	4511	2	923	9	Y	839	848	1			49
01	5611	X	4848	-0-	-763	-0-	4027	2	821	9	Y	746	708	1			87
02	4648	X	4118	-0-	-530	-0-	3342	2	776	9	Y	705	757	1			35
03	5425	X	4887	-0-	-538	-0-	3	1	4184	2	Y	636	642	1			29
							700	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

10	52917	X	43861	-0-	-9056	-0-	37395	2	6466	9	Y	5878	5745	1	20	8	233
11	50520	X	43643	-0-	-6877	-0-	37229	2	1	4	Y	5830	5831	1	18	8	214
							6413	9									
12	51367	X	39044	-0-	-12323	-0-	33343	2	124	4	Y	5070	5013	1			271
							5577	9									
01	46402	X	46402	-0-	-0-	-0-	39866	2	27	4	Y	5917	5835	1	74	8	279
							6509	9									
02	42954	X	42954	-0-	-0-	-0-	37166	2	4	4	Y	5258	5359	1	1	8	177
							5784	9									
*03	41778	X	41778	-0-	-0-	-0-	35775	2	61	4	Y	5402	5298	1	13	8	268
							5942	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

10	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	18189	2	1503	9	Y	1366	1359	1	5	8	52
11	19020	X	19013	-0-	-7	-0-	17551	2	1462	9	Y	1329	1327	1	6	8	48
12	19654	X	1038	-0-	-18616	-0-	949	2	4	4	Y	77	121	1			4
							85	9									
01	19685	X	10242	-0-	-9443	-0-	9393	2	6	4	Y	766	714	1	22	8	34
							843	9									
02	17780	X	11732	-0-	-6048	-0-	10783	2	1	4	Y	862	868	1			28
							948	9									
03	19685	X	11556	-0-	-8129	-0-	10591	2	18	4	Y	861	840	1	7	8	42
							947	9									

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

10	49259	X	36676	-0-	-12583	-0-	102	1	32847	2	Y	3388	3211	0	103	1	291
							3727	9					9	8			
11	45090	X	32389	-0-	-12701	-0-	88	1	28872	2	Y	2876	2753	0	113	1	288
							265	4	3164	9			13	8			
12	44485	X	25641	-0-	-18844	-0-	72	1	23270	2	Y	2081	2172	0	87	1	110
							10	4	2289	9							
01	42997	X	20922	-0-	-22075	-0-	59	1	18432	2	Y	2205	2138	0	62	1	113
							5	4	2426	9			2	8			
02	35868	X	25334	-0-	-10534	-0-	46	1	23020	2	Y	2060	1936	0	68	1	159
							2	4	2266	9			10	8			
03	36673	X	17917	-0-	-18756	-0-	53	1	15568	2	Y	2076	1999	0	50	1	184
							12	4	2284	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33263 X	32768	-0-	-495	-0-	30151	2	2617	9	Y	2379	2365	1	8	8	87
11	31920 X	31846	-0-	-74	-0-	29438	2	1	4	Y	2188	2193	1	7	8	75
						2407	9									
12	32984 X	30398	-0-	-2586	-0-	28336	2	106	4	Y	1778	1766	1			87
						1956	9									
01	32767 X	30000	-0-	-2767	-0-	27836	2	19	4	Y	1950	1924	1	28	8	85
						2145	9									
02	29148 X	28001	-0-	-1147	-0-	25784	2	3	4	Y	2013	2033	1			65
						2214	9									
03	32271 X	28357	-0-	-3914	-0-	26172	2	45	4	Y	1945	1911	1	6	8	93
						2140	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

10	20274 X	16579	-0-	-3695	-0-	13598	2	2981	9	Y	2710	2652	0	25	1	193
												5	8			
11	19620 X	15655	-0-	-3965	-0-	12822	2	2833	9	Y	2575	2535	0	35	1	197
												1	8			
12	18693 X	3243	-0-	-15450	-0-	2656	2	587	9	Y	534	649	0	2	1	79
												1	8			
01	17267 X	16840	-0-	-427	-0-	13541	2	3299	9	Y	2999	2387	0	402	1	259
												30	8			
02	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	10733	2	2716	9	Y	2469	2539	0	12	1	162
												15	8			
*03	15502 X	15502	-0-	-0-	-0-	12784	2	2718	9	Y	2471	2554	0	14	1	55
												10	8			

STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

10	30101 X	25092	-0-	-5009	-0-	69	1	22131	2	Y	2629	2463	0	75	1	225
						2892	9					17	8			
11	24840 X	24656	-0-	-184	-0-	65	1	21570	2	Y	2692	2520	0	91	1	269
						60	4	2961	9			37	8			
12	25668 X	25092	-0-	-576	-0-	67	1	21793	2	Y	2938	2962	0	88	1	157
						3232	9									
01	25079 X	23711	-0-	-1368	-0-	66	1	20586	2	Y	2781	2714	0	75	1	142
						3059	9					7	8			
02	23016 X	9492	-0-	-13524	-0-	14	1	6927	2	Y	2319	2245	0	22	1	183
						2551	9					11	8			
03	25482 X	19047	-0-	-6435	-0-	56	1	16351	2	Y	2388	2296	0	57	1	212
						13	4	2627	9			6	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919

10	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
11	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					-0-
12	5642 X	3567	-0-	-2075	-0-	9	1	3046	2	Y	463	427	0	11	1	25
						3	4	509	9							
01	5487 X	4634	-0-	-853	-0-	13	1	4034	2	Y	531	515	0	13	1	27
						3	4	584	9			1	8			
02	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	10	1	5112	2	Y	452	428	0	14	1	35
						1	4	497	9			2	8			
*03	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	14	1	4082	2	Y	444	426	0	13	1	39
						9	4	488	9			1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20088	X	18439	-0-	-1649	-0-	15862	2	2577	9	Y	2343	2293	0	29	1	191
													16	8			
11	19440	X	18719	-0-	-721	-0-	16060	2	2659	9	Y	2417	2403	0	45	1	156
													4	8			
12	20088	X	18769	-0-	-1319	-0-	16331	2	2438	9	Y	2216	2181	0	10	1	171
													10	8			
01	20088	X	17956	-0-	-2132	-0-	15705	2	2251	9	Y	2046	1979	0	21	1	171
													46	8			
02	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	15010	2	2363	9	Y	2148	2134	0	17	1	146
													22	8			
03	18445	X	17626	-0-	-819	-0-	15631	2	1995	9	Y	1814	1785	0	19	1	143
													13	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395	X	432	-0-	-963	-0-	1	1	408	2	Y	19	16	0	2	1	1
							2	4	21	9							
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

10	35867	X	34562	-0-	-1305	-0-	28932	2	5630	9	Y	5118	4988	0	88	1	132
													9	8			
11	33426	X	33426	-0-	-0-	-0-	27927	2	5499	9	Y	4999	4848	0	100	1	159
													24	8			
12	34255	X	33395	-0-	-860	-0-	28010	2	5385	9	Y	4895	4853	0	94	1	107
01	34565	X	31257	-0-	-3308	-0-	26100	2	5157	9	Y	4688	4609	0	79	1	103
													4	8			
02	28523	X	28523	-0-	-0-	-0-	24121	2	1	4	Y	4001	3940	0	65	1	99
							4401	9									
*03	32151	X	32151	-0-	-0-	-0-	31	1	27361	2	Y	4326	4264	0	81	1	75
							4759	9					5	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

10	27004	X	27004	-0-	-0-	-0-	20835	2	1	4	Y	5607	5532	0	60	1	62
							6168	9					23	8			
11	26198	X	26198	-0-	-0-	-0-	20390	2	5808	9	Y	5280	5185	0	70	1	59
													28	8			
12	25353	X	25353	-0-	-0-	-0-	19580	2	5773	9	Y	5248	5218	0	74	1	15
01	24267	X	24267	-0-	-0-	-0-	18501	2	5766	9	Y	5242	5130	0	63	1	60
													4	8			
02	26123	X	26123	-0-	-0-	-0-	20040	2	6083	9	Y	5530	5494	0	60	1	36
*03	29722	X	29722	-0-	-0-	-0-	15	1	22935	2	Y	6156	6056	0	75	1	55
							6772	9					6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	9019	2	49	4	Y	996	976	0	25	1	24
							1096	9					2	8			
11	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	11527	2	65	4	Y	897	854	0	38	1	22
							987	9					7	8			
12	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	12466	2	1	4	Y	1215	1184	0	40	1	13
							1337	9									
01	13578	X	11768	-0-	-1810	-0-	10366	2	4	4	Y	1271	1221	0	30	1	32
							1398	9					1	8			
02	12264	X	11502	-0-	-762	-0-	9919	2	14	4	Y	1426	1388	0	28	1	35
							1569	9					7	8			
*03	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	12307	2	13	4	Y	1614	1593	0	24	1	31
							1775	9					1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374

10	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	4842	2	40	4	Y	810	798	0	12	1	20
							891	9					2	8			
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	3754	2	47	4	Y	869	851	0	11	1	22
							956	9					5	8			
12	4681	X	4599	-0-	-82	-0-	3798	2	1	4	Y	727	729	0	12	1	8
							800	9									
01	4681	X	3318	-0-	-1363	-0-	2740	2	2	4	Y	524	510	0	8	1	13
							576	9					1	8			
02	7868	X	4559	-0-	-3309	-0-	3699	2	5	4	Y	777	755	0	12	1	19
							855	9					4	8			
03	5766	X	4840	-0-	-926	-0-	4056	2	8	4	Y	705	701	0	8	1	14
							776	9					1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

10	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	14584	2	2427	9	Y	2206	2003	0	48	1	350
													5	8			
11	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	14864	2	5	4	Y	2271	2330	0	57	1	223
							2498	9					11	8			
12	15998	X	15998	-0-	-0-	-0-	13569	2	2429	9	Y	2208	2286	0	47	1	98
01	17019	X	14689	-0-	-2330	-0-	12317	2	2372	9	Y	2156	2075	0	38	1	139
													2	8			
02	15344	X	14728	-0-	-616	-0-	12509	2	2219	9	Y	2017	2001	0	34	1	111
													10	8			
*03	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	37	1	16758	2	Y	2269	2199	0	50	1	129
							2496	9					2	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

10	39153	X	28337	-0-	-10816	-0-	23966	2	4371	9	Y	3974	3865	0	80	1	102
													8	8			
11	33180	X	30220	-0-	-2960	-0-	25867	2	4353	9	Y	3957	3807	0	101	1	125
													26	8			
12	34286	X	33889	-0-	-397	-0-	29112	2	4777	9	Y	4343	4271	0	102	1	95
01	34286	X	30839	-0-	-3447	-0-	26705	2	4134	9	Y	3758	3681	0	85	1	82
													5	8			
02	28784	X	27413	-0-	-1371	-0-	23506	2	1	4	Y	3551	3476	0	70	1	87
							3906	9									
*03	36015	X	36015	-0-	-0-	-0-	36	1	31559	2	Y	4018	3926	0	103	1	69
							4420	9					7	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

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

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

10	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	12733	2	64	4	Y	1507	1457	0	32	1	37
							1658	9					3	8			
11	18120	X	16021	-0-	-2099	-0-	14064	2	85	4	Y	1702	1648	0	41	1	43
							1872	9					7	8			
12	18724	X	12361	-0-	-6363	-0-	10718	2	1	4	Y	1493	1486	0	33	1	17
							1642	9									
01	18724	X	12803	-0-	-5921	-0-	11263	2	5	4	Y	1395	1345	0	31	1	35
							1535	9					1	8			
02	14952	X	10431	-0-	-4521	-0-	8916	2	13	4	Y	1365	1334	0	26	1	34
							1502	9					6	8			
03	16554	X	8990	-0-	-7564	-0-	7648	2	12	4	Y	1209	1204	0	15	1	23
							1330	9					1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

10	13206	X	10046	-0-	-3160	-0-	8729	2	66	4	Y	1137	1106	0	20	1	28
							1251	9					3	8			
11	14250	X	1875	-0-	-12375	-0-	1345	2	49	4	Y	437	444	0	4	1	11
							481	9					6	8			
12	14725	X	415	-0-	-14310	-0-	115	2	1	4	Y	272	280	0			3
							299	9									
01	14725	X	110	-0-	-14615	-0-	10	2	1	4	Y	90	91	0			2
							99	9									
02	12740	X	5274	-0-	-7466	-0-	4181	2	6	4	Y	988	943	0	17	1	25
							1087	9					5	8			
03	10044	X	7138	-0-	-2906	-0-	5942	2	9	4	Y	1079	1071	0	11	1	21
							1187	9					1	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

10	11935	X	11510	-0-	-425	-0-	10002	2	1508	9	Y	1371	1321	0	31	1	222
													4	8			
11	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	10912	2	1263	9	Y	1148	1131	0	37	1	194
													8	8			
12	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	10880	2	1318	9	Y	1198	1154	0	35	1	203
01	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	11781	2	1426	9	Y	1296	1257	0	34	1	206
													2	8			
02	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	11589	2	1124	9	Y	1022	1011	0	29	1	183
													5	8			
03	12586	X	5599	-0-	-6987	-0-	4921	2	678	9	Y	616	561	0	14	1	223
													1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 211H RRCID -> 285028 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-	18249	2	75	4	Y	2952	2883	0	57	1	72
							3247	9					8	8			
11	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	20410	2	89	4	Y	3402	3294	0	68	1	86
							3742	9					26	8			
12	23390	X	23390	-0-	-0-	-0-	19816	2	1	4	Y	3248	3235	0	63	1	36
							3573	9									
01	21700	X	21618	-0-	-82	-0-	18371	2	5	4	Y	2947	2853	0	52	1	75
							3242	9					3	8			
02	24252	X	24252	-0-	-0-	-0-	20386	2	29	4	Y	3488	3386	0	75	1	86
							3837	9					16	8			
*03	26289	X	26289	-0-	-0-	-0-	22370	2	17	4	Y	3547	3505	0	56	1	68
							3902	9					4	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

10	21235	X	15681	-0-	-5554	-0-	13805	2	1876	9	Y	1705	1556	0	38	1	271
													3	8			
11	20550	X	14501	-0-	-6049	-0-	12792	2	5	4	Y	1549	1623	0	41	1	152
							1704	9					4	8			
12	18383	X	12041	-0-	-6342	-0-	10524	2	1517	9	Y	1379	1436	0	34	1	61
01	18383	X	11624	-0-	-6759	-0-	10173	2	1451	9	Y	1319	1265	0	29	1	85
													1	8			
02	15176	X	6100	-0-	-9076	-0-	5099	2	1001	9	Y	910	929	0	12	1	50
													4	8			
03	15686	X	11168	-0-	-4518	-0-	4	1	9693	2	Y	1337	1284	0	26	1	76
							1471	9					1	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

10	4092	X	2163	-0-	-1929	-0-	1849	2	314	9	Y	285	359	1	4	8	657
11	3960	X	1455	-0-	-2505	-0-	1316	2	139	9	Y	126	363	1	7	8	413
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	203					616
01	4247	X	1022	-0-	-3225	-0-	771	2	251	9	Y	228	346	1	1	8	497
02	3836	X	55	-0-	-3781	-0-	37	2	18	9	Y	16	373	1			140
03	2170	X	126	-0-	-2044	-0-	117	2	9	9	Y	8					148

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590

10	8587	X	8085	-0-	-502	-0-	7322	2	763	9	Y	694	671	0	22	1	51
													3	8			
11	8310	X	7470	-0-	-840	-0-	6745	2	725	9	Y	659	573	0	24	1	111
													2	8			
12	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	7518	2	828	9	Y	753	776	0	26	1	62
01	8091	X	5457	-0-	-2634	-0-	4872	2	585	9	Y	532	515	0	15	1	64
02	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7178	2	628	9	Y	571	569	0	20	1	46
*03	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	8604	2	796	9	Y	724	698	0	26	1	45
													1	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650

10	11098	X	9345	-0-	-1753	-0-	7841	2	1504	9	Y	1367	1104	1	6	8	539
11	10740	X	8862	-0-	-1878	-0-	7542	2	1320	9	Y	1200	1481	1	7	8	251
12	10602	X	9108	-0-	-1494	-0-	7731	2	1377	9	Y	1252	1227	1			276
01	9889	X	8920	-0-	-969	-0-	7600	2	1320	9	Y	1200	1148	1	1	8	327
02	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	6959	2	1372	9	Y	1247	1264	1			310
*03	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	7258	2	1277	9	Y	1161	1227	1	1	8	243

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1506H RRCID -> 285137 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18290	X	17678	-0-	-612	-0-	15226	2	2452	9	Y	2229	2193	0	44	1	165
													9	8			
11	17700	X	13656	-0-	-4044	-0-	11736	2	1920	9	Y	1745	1565	0	40	1	297
													8	8			
12	18290	X	14386	-0-	-3904	-0-	12142	2	2244	9	Y	2040	2120	0	48	1	169
01	17763	X	14760	-0-	-3003	-0-	12323	2	2437	9	Y	2215	2070	0	44	1	268
													2	8			
02	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	13881	2	2567	9	Y	2334	2368	0	43	1	191
*03	18399	X	18399	-0-	-0-	-0-	15651	2	2748	9	Y	2498	2475	0	54	1	158
													2	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26319	X	20756	-0-	-5563	-0-	18579	2	2177	9	Y	1979	1940	1	4	8	116
11	21990	X	16524	-0-	-5466	-0-	15412	2	1112	9	Y	1011	1073	1			54
12	22593	X	22593	-0-	-0-	-0-	21014	2	1579	9	Y	1435	1406	1			83
01	21018	X	17394	-0-	-3624	-0-	15969	2	1425	9	Y	1295	1229	1			149
02	18760	X	8355	-0-	-10405	-0-	7485	2	870	9	Y	791	901	1			39
03	22599	X	5741	-0-	-16858	-0-	3	1	4487	2	Y	1137	1123	1			53
							1251	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43369	X	28744	-0-	-14625	-0-	26577	2	2167	9	Y	1970	1928	1	5	8	114
11	39300	X	21395	-0-	-17905	-0-	20159	2	1236	9	Y	1124	1180	1			58
12	27466	X	410	-0-	-27056	-0-	21	2	389	9	Y	354	391	1			21
01	28737	X	7919	-0-	-20818	-0-	7181	2	22	4	Y	651	597	1			75
							716	9									
02	35358	X	35358	-0-	-0-	-0-	32052	2	3306	9	Y	3005	2931	1			149
*03	58776	X	58776	-0-	-0-	-0-	40	1	51905	2	Y	6210	6072	1			287
							6831	9									

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	8258	2	2122	9	Y	1929	1782	0	16	1	382
													4	8			
11	9870	X	9010	-0-	-860	-0-	7042	2	1968	9	Y	1789	1758	0	21	1	391
													1	8			
12	10199	X	188	-0-	-10011	-0-	129	2	59	9	Y	54	49	0			396
01	10199	X	6533	-0-	-3666	-0-	4715	2	1818	9	Y	1653	1229	0	5	1	805
													10	8			
02	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	6688	2	2764	9	Y	2513	2861	0	7	1	441
													9	8			
*03	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	7167	2	3463	9	Y	3148	2822	0	7	1	753
													7	8			

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12958	X	12938	-0-	-20	-0-	11408	2	1530	9	Y	1391	1443	1	3	8	535
11	9540	X	965	-0-	-8575	-0-	572	2	393	9	Y	357	2	1	1	8	889
12	14942	X	6091	-0-	-8851	-0-	5049	2	1042	9	Y	947	1221	1			615
01	14942	X	8518	-0-	-6424	-0-	7454	2	48	4	Y	924	805	1	1	8	733
							1016	9									
02	14672	X	656	-0-	-14016	-0-	351	2	121	4	Y	167	685	1			215
							184	9									
03	12927	X	7972	-0-	-4955	-0-	6809	2	75	4	Y	989	773	1	1	8	430
							1088	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	14134	2	1058	9	Y	962	1142	1	2	8	327
11	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	14953	2	1310	9	Y	1191	605	1	5	8	908
12	16926	X	15537	-0-	-1389	-0-	14530	2	1007	9	Y	915	1499	1			324
01	16926	X	11110	-0-	-5816	-0-	10458	2	40	4	Y	556	412	1	1	8	467
							612	9									
02	15288	X	522	-0-	-14766	-0-	339	2	67	4	Y	105	270	1			302
							116	9									
*03	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16035	2	70	4	Y	706	789	1	1	8	218
							777	9									

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

10	5332	X	1482	-0-	-3850	-0-	990	2	492	9	Y	447	456	0	1	1	37
													1	8			
11	5160	X	2702	-0-	-2458	-0-	1796	2	906	9	Y	824	804	0	3	1	54
12	5332	X	2909	-0-	-2423	-0-	1876	2	1033	9	Y	939	917	0	1	1	73
													2	8			
01	5332	X	2993	-0-	-2339	-0-	2006	2	987	9	Y	897	879	0	2	1	76
													13	8			
02	2520	X	855	-0-	-1665	-0-	73	2	782	9	Y	711	732	0	6	8	49
03	2914	X	1319	-0-	-1595	-0-	861	2	458	9	Y	416	427	0	1	1	33
													4	8			

STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	2645	2	968	9	Y	880	833	0	6	1	201
													4	8			
11	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	13408	2	3980	9	Y	3618	3099	0	35	1	680
													5	8			
12	27756	X	27756	-0-	-0-	-0-	21347	2	6409	9	Y	5826	5786	0	12	1	696
													12	8			
01	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	13222	2	4093	9	Y	3721	4209	0	16	1	140
													52	8			
02	16240	X	12013	-0-	-4227	-0-	9371	2	2642	9	Y	2402	2381	0	10	1	127
													24	8			
03	24955	X	11189	-0-	-13766	-0-	8763	2	2426	9	Y	2205	2147	0	10	1	163
													12	8			

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	3782	2	1187	9	Y	1079	1040	0	5	1	248
													2	8			
11	4050	X	2580	-0-	-1470	-0-	1677	2	903	9	Y	821	909	0	4	1	155
													1	8			
12	4185	X	2179	-0-	-2006	-0-	1418	2	761	9	Y	692	762	0	1	1	83
													1	8			
01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	3583	2	1527	9	Y	1388	1401	0	4	1	53
													13	8			
02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	4762	2	1735	9	Y	1577	1534	0	5	1	84
													7	8			
*03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	5505	2	1297	9	Y	1179	1164	0	6	1	87
													6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20863	X	12245	-0-	-8618	-0-	10227	2	72	4	Y	1769	1762	0	31	1	43
							1946	9					6	8			
11	22770	X	15813	-0-	-6957	-0-	12629	2	92	4	Y	2811	2727	0	39	1	71
							3092	9					17	8			
12	27404	X	17454	-0-	-9950	-0-	14440	2	1	4	Y	2739	2725	0	55	1	30
							3013	9									
01	27404	X	15263	-0-	-12141	-0-	12707	2	4	4	Y	2320	2245	0	43	1	59
							2552	9					3	8			
02	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	12442	2	18	4	Y	2351	2300	0	41	1	58
							2586	9					11	8			
*03	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	13881	2	14	4	Y	2520	2495	0	31	1	49
							2772	9					3	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

10	26629	X	23877	-0-	-2752	-0-	106	1	22501	2	Y	1135	1069	0	67	1	108
							21	4	1249	9			7	8			
11	25770	X	21602	-0-	-4168	-0-	161	1	20531	2	Y	815	773	0	74	1	64
							13	4	897	9			12	8			
12	26629	X	18507	-0-	-8122	-0-	156	1	17631	2	Y	619	566	0	61	1	56
							39	4	681	9							
01	26257	X	14891	-0-	-11366	-0-	192	1	14221	2	Y	424	408	0	44	1	26
							12	4	466	9			2	8			
02	23716	X	4482	-0-	-19234	-0-	116	1	4077	2	Y	259	257	0	11	1	17
							4	4	285	9							
03	23870	X	14431	-0-	-9439	-0-	188	1	13351	2	Y	802	722	0	50	1	45
							10	4	882	9			2	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

10	36549	X	31167	-0-	-5382	-0-	127	1	28247	2	Y	2516	2378	0	85	1	246
							25	4	2768	9			10	8			
11	34530	X	26267	-0-	-8263	-0-	194	1	23743	2	Y	2104	2077	0	84	1	176
							16	4	2314	9			13	8			
12	35681	X	32902	-0-	-2779	-0-	259	1	29838	2	Y	2491	2328	0	98	1	241
							65	4	2740	9							
01	35557	X	28623	-0-	-6934	-0-	329	1	25693	2	Y	2346	2355	0	76	1	154
							20	4	2581	9			2	8			
02	40434	X	40434	-0-	-0-	-0-	469	1	36693	2	Y	2959	2821	0	93	1	199
							17	4	3255	9							
03	32891	X	26235	-0-	-6656	-0-	302	1	23466	2	Y	2228	2230	0	66	1	129
							16	4	2451	9			2	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686

10	12772	X	8933	-0-	-3839	-0-	80	1	8264	2	Y	521	476	0	27	1	50
							16	4	573	9			3	8			
11	12360	X	9375	-0-	-2985	-0-	140	1	8604	2	Y	563	527	0	34	1	46
							12	4	619	9			6	8			
12	12772	X	4487	-0-	-8285	-0-	143	1	3773	2	Y	486	471	0	13	1	48
							36	4	535	9							
01	9765	X	7144	-0-	-2621	-0-	212	1	6355	2	Y	513	507	0	20	1	33
							13	4	564	9			1	8			
02	8820	X	2345	-0-	-6475	-0-	158	1	1881	2	Y	273	282	0	5	1	19
							6	4	300	9							
03	9703	X	9164	-0-	-539	-0-	208	1	8344	2	Y	546	503	0	30	1	31
							11	4	601	9			1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37867	X	37867	-0-	-0-	-0-	126	1	35037	2	Y	2435	2252	0	113	1	235
							25	4	2679	9			11	8			
11	36648	X	36648	-0-	-0-	-0-	199	1	33942	2	Y	2264	2166	0	129	1	186
							17	4	2490	9			18	8			
12	37485	X	37485	-0-	-0-	-0-	213	1	34864	2	Y	2140	2002	0	121	1	203
							54	4	2354	9							
01	37882	X	36195	-0-	-1687	-0-	279	1	32864	2	Y	2759	2676	0	103	1	180
							17	4	3035	9			3	8			
02	34160	X	32324	-0-	-1836	-0-	338	1	30119	2	Y	1686	1671	0	83	1	112
							12	4	1855	9							
03	37820	X	35272	-0-	-2548	-0-	267	1	32560	2	Y	2210	2099	0	94	1	126
							14	4	2431	9			3	8			

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39494	X	33854	-0-	-5640	-0-	107	1	30138	2	Y	3262	3111	0	83	1	322
							21	4	3588	9			12	8			
11	37710	X	31464	-0-	-6246	-0-	170	1	27845	2	Y	3123	3072	0	91	1	265
							14	4	3435	9			17	8			
12	38967	X	31599	-0-	-7368	-0-	189	1	28023	2	Y	3035	2916	0	87	1	297
							48	4	3339	9							
01	56763	X	56763	-0-	-0-	-0-	403	1	51134	2	Y	4728	4568	0	143	1	310
							25	4	5201	9			4	8			
02	37184	X	37184	-0-	-0-	-0-	375	1	33317	2	Y	3162	3176	0	82	1	214
							14	4	3478	9							
03	33604	X	32011	-0-	-1593	-0-	250	1	28593	2	Y	2868	2835	0	77	1	166
							13	4	3155	9			4	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	3192	-0-	-2326	-0-	2852	2	340	9	Y	309	354	1	5	8	427
11	4230	X	3790	-0-	-440	-0-	3520	2	270	9	Y	245	190	1	10	8	472
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	233	169	1			536
01	4371	X	2227	-0-	-2144	-0-	1996	2	231	9	Y	210	201	1	1	8	544
02	3528	X	15	-0-	-3513	-0-	13	2	2	9	Y	2	194	1			352
03	3906	X	452	-0-	-3454	-0-	451	2	1	9	Y	1	1	1			352

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18662	X	17706	-0-	-956	-0-	14127	2	3579	9	Y	3254	3253	1	2	8	108
11	16110	X	14485	-0-	-1625	-0-	11462	2	3023	9	Y	2748	2766	1	3	8	87
12	17453	X	15142	-0-	-2311	-0-	11825	2	35	4	Y	2984	2951	1			120
							3282	9									
01	17701	X	12868	-0-	-4833	-0-	10255	2	2613	9	Y	2375	2412	1	2	8	81
02	15372	X	9224	-0-	-6148	-0-	7322	2	1902	9	Y	1729	1728	1	5	8	77
03	17019	X	14706	-0-	-2313	-0-	11581	2	10	4	Y	2832	2838	1			71
							3115	9									

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26671	X	26671	-0-	-0-	-0-	23565	2	1	4	Y	2823	2737	0	77	1	64
							3105	9					7	8			
11	25710	X	24305	-0-	-1405	-0-	21865	2	2440	9	Y	2218	2108	0	83	1	78
													13	8			
12	27590	X	21966	-0-	-5624	-0-	20565	2	1401	9	Y	1274	1243	0	80	1	29
01	27590	X	22625	-0-	-4965	-0-	21061	2	1	4	Y	1421	1331	0	73	1	44
							1563	9					2	8			
02	24248	X	19095	-0-	-5153	-0-	30	1	17388	2	Y	1523	1418	0	53	1	96
							2	4	1675	9							
03	26660	X	22668	-0-	-3992	-0-	21	1	19892	2	Y	2477	2452	0	63	1	55
							30	4	2725	9			3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29605 X	19052	-0-	-10553	-0-	17382	2	1670	9	Y	1518	1479	1	5	8	88
11	25727 X	25727	-0-	-0-	-0-	23736	2	1991	9	Y	1810	1802	1			96
12	24459 X	22604	-0-	-1855	-0-	20781	2	1823	9	Y	1657	1657	1			96
01	22072 X	19146	-0-	-2926	-0-	17538	2	1608	9	Y	1462	1390	1			168
02	24024 X	13875	-0-	-10149	-0-	12603	2	1272	9	Y	1156	1267	1			57
03	26598 X	18035	-0-	-8563	-0-	13	1	16328	2	Y	1540	1526	1			71
						1694	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

10	34689 X	28031	-0-	-6658	-0-	25709	2	2322	9	Y	2111	2062	1	6	8	122
11	30540 X	8902	-0-	-21638	-0-	7773	2	1129	9	Y	1026	1093	1			55
12	31031 X	6034	-0-	-24997	-0-	5355	2	679	9	Y	617	637	1			35
01	31031 X	2063	-0-	-28968	-0-	1570	2	493	9	Y	448	431	1			52
02	28028 X	5793	-0-	-22235	-0-	5097	2	696	9	Y	633	654	1			31
03	28024 X	6256	-0-	-21768	-0-	4	1	5482	2	Y	700	699	1			32
						770	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

10	38693 X	38693	-0-	-0-	-0-	35411	2	3282	9	Y	2984	2921	1	6	8	173
11	35760 X	35402	-0-	-358	-0-	32268	2	3134	9	Y	2849	2871	1			151
12	36952 X	35454	-0-	-1498	-0-	32075	2	3379	9	Y	3072	3044	1			179
01	36952 X	36328	-0-	-624	-0-	32959	2	3369	9	Y	3063	2890	1			352
02	34944 X	31211	-0-	-3733	-0-	28369	2	2842	9	Y	2584	2808	1			128
03	38688 X	33285	-0-	-5403	-0-	23	1	30196	2	Y	2787	2787	1			128
						3066	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

10	32750 X	32750	-0-	-0-	-0-	29408	2	3342	9	Y	3038	2963	0	89	1	77
												9	8			
11	31050 X	31050	-0-	-0-	-0-	27870	2	3180	9	Y	2891	2762	0	105	1	84
												17	8			
12	30349 X	27729	-0-	-2620	-0-	25076	2	2653	9	Y	2412	2359	0	91	1	46
01	34093 X	34093	-0-	-0-	-0-	30552	2	3541	9	Y	3219	3089	0	100	1	72
												4	8			
02	29680 X	24079	-0-	-5601	-0-	21849	2	2230	9	Y	2027	2001	0	63	1	35
03	32736 X	29322	-0-	-3414	-0-	16	1	26348	2	Y	2689	2537	0	74	1	110
						2958	9					3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427

10	10137 X	9897	-0-	-240	-0-	7890	2	41	4	Y	1787	1758	0	20	1	44
						1966	9					4	8			
11	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	7665	2	49	4	Y	1939	1901	0	22	1	49
						2133	9					11	8			
12	11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	9289	2	1	4	Y	2249	2243	0	30	1	25
						2474	9									
01	10137 X	9673	-0-	-464	-0-	7621	2	3	4	Y	1863	1816	0	22	1	48
						2049	9					2	8			
02	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	8751	2	12	4	Y	2141	2094	0	32	1	53
						2355	9					10	8			
*03	12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	9952	2	10	4	Y	2243	2230	0	21	1	43
						2467	9					2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39493 X	39493	-0-	-0-	-0-	37744	2	123	4	Y	1478	1491	1			44
						1626	9									
11	34710 X	31760	-0-	-2950	-0-	30168	2	7	4	Y	1441	1445	1	3	8	37
						1585	9									
12	41881 X	28916	-0-	-12965	-0-	28237	2	679	9	Y	617	640	1			14
01	42315 X	32749	-0-	-9566	-0-	31684	2	1065	9	Y	968	962	1			20
02	36540 X	28895	-0-	-7645	-0-	27771	2	1124	9	Y	1022	991	1			51
03	39494 X	31248	-0-	-8246	-0-	30151	2	1097	9	Y	997	1015	1			33

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27776 X	24896	-0-	-2880	-0-	22684	2	92	4	Y	1927	1927	1			57
						2120	9									
11	26880 X	22478	-0-	-4402	-0-	20605	2	6	4	Y	1697	1706	1	4	8	44
						1867	9									
12	27776 X	24607	-0-	-3169	-0-	22197	2	2410	9	Y	2191	2185	1			50
01	27962 X	22539	-0-	-5423	-0-	20584	2	1955	9	Y	1777	1791	1			36
02	25228 X	20910	-0-	-4318	-0-	19042	2	1868	9	Y	1698	1649	1			85
03	24893 X	23923	-0-	-970	-0-	21668	2	2255	9	Y	2050	2068	1			67

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31031 X	30256	-0-	-775	-0-	26989	2	3267	9	Y	2970	2915	0	75	1	76
												7	8			
11	30030 X	28095	-0-	-1935	-0-	24987	2	3108	9	Y	2825	2724	0	82	1	83
												12	8			
12	31031 X	28159	-0-	-2872	-0-	25353	2	2806	9	Y	2551	2505	0	80	1	49
01	34930 X	34930	-0-	-0-	-0-	31538	2	3392	9	Y	3084	2972	0	89	1	69
												3	8			
02	29222 X	29222	-0-	-0-	-0-	26266	2	2956	9	Y	2687	2644	0	65	1	47
*03	30438 X	30438	-0-	-0-	-0-	16	1	27244	2	Y	2889	2735	0	79	1	119
						3178	9					3	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34224 X	29811	-0-	-4413	-0-	26929	2	2882	9	Y	2620	2575	0	67	1	67
												12	8			
11	33120 X	28404	-0-	-4716	-0-	25466	2	2938	9	Y	2671	2552	0	93	1	77
												16	8			
12	34224 X	29527	-0-	-4697	-0-	26372	2	3155	9	Y	2868	2798	0	92	1	55
01	34069 X	29531	-0-	-4538	-0-	26585	2	2946	9	Y	2678	2587	0	83	1	60
												3	8			
02	29904 X	20796	-0-	-9108	-0-	18780	2	2016	9	Y	1833	1809	0	52	1	32
03	29822 X	25103	-0-	-4719	-0-	18	1	22467	2	Y	2380	2244	0	67	1	98
						2618	9					3	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44116 X	44116	-0-	-0-	-0-	39234	2	4882	9	Y	4438	4344	0	102	1	114
												21	8			
11	40860 X	40466	-0-	-394	-0-	35908	2	4558	9	Y	4144	3970	0	140	1	120
												28	8			
12	42222 X	41490	-0-	-732	-0-	36754	2	4736	9	Y	4305	4205	0	137	1	83
01	54910 X	54910	-0-	-0-	-0-	49114	2	5796	9	Y	5269	5064	0	165	1	118
												5	8			
02	39844 X	27980	-0-	-11864	-0-	24842	2	3138	9	Y	2853	2848	0	73	1	50
03	44113 X	40746	-0-	-3367	-0-	27	1	35857	2	Y	4420	4170	0	112	1	182
						4862	9					6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29326 X	26293	-0-	-3033	-0-	23445	2	2848	9	Y	2589	2523	0	73	1	66
												13	8			
11	28290 X	24701	-0-	-3589	-0-	22026	2	2675	9	Y	2432	2324	0	86	1	70
												18	8			
12	28520 X	24532	-0-	-3988	-0-	21883	2	2649	9	Y	2408	2350	0	82	1	46
01	27435 X	24202	-0-	-3233	-0-	21668	2	2534	9	Y	2304	2222	0	73	1	52
												3	8			
02	21644 X	21235	-0-	-409	-0-	19051	2	2184	9	Y	1985	1946	0	56	1	35
03	23963 X	22451	-0-	-1512	-0-	14	1	20075	2	Y	2147	2030	0	61	1	88
						2362	9					3	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286424 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34720 X	34720	-0-	-0-	-0-	31401	2	3319	9	Y	3017	2931	0	105	1	76
												14	8			
11	36750 X	32334	-0-	-4416	-0-	29252	2	3082	9	Y	2802	2664	0	115	1	81
												18	8			
12	37975 X	30057	-0-	-7918	-0-	27173	2	2884	9	Y	2622	2559	0	93	1	51
01	37975 X	30794	-0-	-7181	-0-	27686	2	3108	9	Y	2825	2724	0	85	1	64
												3	8			
02	34412 X	31801	-0-	-2611	-0-	28905	2	2896	9	Y	2633	2573	0	78	1	46
*03	35012 X	35012	-0-	-0-	-0-	22	1	31688	2	Y	3002	2822	0	100	1	123
						3302	9					3	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31899 X	26729	-0-	-5170	-0-	23665	2	3064	9	Y	2785	2729	0	69	1	71
												9	8			
11	29220 X	24859	-0-	-4361	-0-	22033	2	2826	9	Y	2569	2480	0	77	1	75
												8	8			
12	30194 X	23314	-0-	-6880	-0-	20638	2	2676	9	Y	2433	2392	0	69	1	47
01	27807 X	5602	-0-	-22205	-0-	4940	2	662	9	Y	602	620	0	15	1	14
02	22624 X	16114	-0-	-6510	-0-	13845	2	2269	9	Y	2063	2004	0	37	1	36
03	25048 X	22851	-0-	-2197	-0-	14	1	20008	2	Y	2572	2441	0	58	1	106
						2829	9					3	8			

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30721 X	29536	-0-	-1185	-0-	66	1	27036	2	Y	2213	2128	0	82	1	74
						2434	9					12	8			
11	29730 X	27413	-0-	-2317	-0-	80	1	25159	2	Y	1976	1878	0	90	1	70
						2174	9					12	8			
12	30721 X	25172	-0-	-5549	-0-	57	1	23179	2	Y	1760	1732	0	75	1	23
						1936	9									
01	30721 X	25135	-0-	-5586	-0-	85	1	22882	2	Y	1971	1891	0	66	1	35
						2168	9					2	8			
02	25536 X	24996	-0-	-540	-0-	77	1	22705	2	Y	2001	1921	0	57	1	58
						13	4	2201	9							
03	28272 X	27890	-0-	-382	-0-	95	1	25382	2	Y	2179	2088	0	71	1	75
						16	4	2397	9			3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286597 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54498 X	47666	-0-	-6832	-0-	43801	2	3865	9	Y	3514	3492	1	12	8	152
11	51180 X	35897	-0-	-15283	-0-	32122	2	123	4	Y	3320	3330	1	11	8	131
						3652	9									
12	52886 X	32885	-0-	-20001	-0-	30081	2	123	4	Y	2437	2433	1			135
						2681	9									
01	50034 X	31052	-0-	-18982	-0-	27906	2	60	4	Y	2805	2765	1	38	8	137
						3086	9									
02	42616 X	26573	-0-	-16043	-0-	23960	2	3	4	Y	2373	2427	1			83
						2610	9									
03	47182 X	25351	-0-	-21831	-0-	22861	2	48	4	Y	2220	2180	1	8	8	115
						2442	9									

LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662

10	17732 X	17316	-0-	-416	-0-	14027	2	4	4	Y	2986	2988	1	1	8	126
						3285	9									
11	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	13652	2	9	4	Y	2897	2923	1	3	8	97
						3187	9									
12	19716 X	16521	-0-	-3195	-0-	13309	2	54	4	Y	2871	2843	1			125
						3158	9									
01	19716 X	14340	-0-	-5376	-0-	11713	2	2	4	Y	2386	2456	1	2	8	53
						2625	9									
02	16632 X	14779	-0-	-1853	-0-	11861	2	2918	9	Y	2653	2592	1	7	8	107
03	17422 X	15830	-0-	-1592	-0-	12700	2	13	4	Y	2834	2819	1			122
						3117	9									

LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604

10	23281 X	22701	-0-	-580	-0-	18330	2	3	4	Y	3971	3966	1	2	8	167
						4368	9									
11	22530 X	20157	-0-	-2373	-0-	16237	2	6	4	Y	3558	3602	1	4	8	119
						3914	9									
12	23281 X	19439	-0-	-3842	-0-	15606	2	56	4	Y	3434	3404	1			149
						3777	9									
01	23281 X	15247	-0-	-8034	-0-	12211	2	3036	9	Y	2760	2844	1	3	8	62
02	18704 X	17876	-0-	-828	-0-	14157	2	3719	9	Y	3381	3297	1	10	8	136
03	20708 X	20217	-0-	-491	-0-	16069	2	17	4	Y	3755	3730	1			161
						4131	9									

LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027

10	18395 X	18395	-0-	-0-	-0-	15063	2	3332	9	Y	3029	3036	1	3	8	100
11	18278 X	18278	-0-	-0-	-0-	15056	2	3222	9	Y	2929	2932	1	4	8	93
12	16864 X	16677	-0-	-187	-0-	13546	2	28	4	Y	2821	2801	1			113
						3103	9									
01	16864 X	16309	-0-	-555	-0-	13294	2	3015	9	Y	2741	2757	1	4	8	93
02	15568 X	13828	-0-	-1740	-0-	11322	2	2506	9	Y	2278	2261	1	8	8	102
03	17236 X	14866	-0-	-2370	-0-	12204	2	7	4	Y	2414	2455	1			61
						2655	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30969 X	30831	-0-	-138	-0-	70	1	28286	2	Y	2250	2163	0	76	1	75
						2475	9					12	8			
11	29970 X	29710	-0-	-260	-0-	88	1	27190	2	Y	2211	2109	0	85	1	79
						2432	9					13	8			
12	30969 X	26642	-0-	-4327	-0-	62	1	24341	2	Y	2035	2014	0	73	1	27
						2239	9									
01	30969 X	29571	-0-	-1398	-0-	98	1	26915	2	Y	2325	2234	0	73	1	42
						2558	9					3	8			
02	26516 X	25516	-0-	-1000	-0-	82	1	23308	2	Y	1921	1843	0	65	1	55
						13	4	2113	9							
03	29357 X	28749	-0-	-608	-0-	102	1	26365	2	Y	2059	1960	0	81	1	70
						17	4	2265	9			3	8			

LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

10	23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	18836	2	4296	9	Y	3905	3912	1	3	8	129
11	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	15610	2	3524	9	Y	3204	3227	1	4	8	102
12	18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	14589	2	38	4	Y	3135	3111	1			126
						3449	9									
01	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	14529	2	3487	9	Y	3170	3184	1	4	8	108
02	19124 X	14970	-0-	-4154	-0-	11979	2	2991	9	Y	2719	2696	1	9	8	122
03	21173 X	15913	-0-	-5260	-0-	12828	2	8	4	Y	2797	2848	1			71
						3077	9									

LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191

10	21638 X	21157	-0-	-481	-0-	16181	2	4976	9	Y	4524	4534	1	2	8	150
11	20940 X	20773	-0-	-167	-0-	16110	2	4663	9	Y	4239	4250	1	4	8	135
12	21638 X	21600	-0-	-38	-0-	16841	2	50	4	Y	4281	4244	1			172
						4709	9									
01	21142 X	12617	-0-	-8525	-0-	9391	2	3226	9	Y	2933	3003	1	2	8	100
02	16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	12251	2	3909	9	Y	3554	3486	1	8	8	160
*03	21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	16360	2	16	4	Y	4894	4929	1	1	8	124
						5383	9									

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892

10	32612 X	31312	-0-	-1300	-0-	72	1	27586	2	Y	3322	3247	0	81	1	112
						3654	9					14	8			
11	30960 X	29209	-0-	-1751	-0-	88	1	25819	2	Y	3002	2904	0	89	1	109
						3302	9					12	8			
12	31775 X	23590	-0-	-8185	-0-	58	1	20578	2	Y	2685	2685	0	73	1	36
						2954	9									
01	31775 X	26245	-0-	-5530	-0-	90	1	22802	2	Y	3048	2955	0	72	1	55
						3353	9					2	8			
02	27539 X	27539	-0-	-0-	-0-	87	1	24734	2	Y	2458	2379	0	62	1	72
						14	4	2704	9							
03	29171 X	28446	-0-	-725	-0-	101	1	25258	2	Y	2791	2694	0	70	1	97
						17	4	3070	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17019 X	12462	-0-	-4557	-0-	10742	2	1720	9	Y	1564	1551	0	18	1	128
												6	8			
11	14370 X	12863	-0-	-1507	-0-	11196	2	1667	9	Y	1515	1515	0	29	1	98
												1	8			
12	14136 X	11164	-0-	-2972	-0-	9898	2	1266	9	Y	1151	1152	0	6	1	89
												2	8			
01	14136 X	10434	-0-	-3702	-0-	9037	2	1397	9	Y	1270	1229	0	11	1	108
												11	8			
02	11088 X	9409	-0-	-1679	-0-	8076	2	1333	9	Y	1212	1221	0	9	1	83
												7	8			
03	12276 X	7187	-0-	-5089	-0-	6120	2	1067	9	Y	970	967	0	7	1	77
												2	8			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730

10	7130 X	5712	-0-	-1418	-0-	4619	2	1093	9	Y	994	983	0	8	1	81
												9	8			
11	6900 X	5491	-0-	-1409	-0-	4449	2	1042	9	Y	947	953	0	12	1	61
												2	8			
12	6541 X	5494	-0-	-1047	-0-	4442	2	1052	9	Y	956	934	0	3	1	74
												6	8			
01	6510 X	5480	-0-	-1030	-0-	4550	2	930	9	Y	845	812	0	6	1	70
												31	8			
02	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	3973	2	574	9	Y	522	539	0	4	1	35
												14	8			
03	4836 X	4556	-0-	-280	-0-	4222	2	334	9	Y	304	301	0	5	1	23
												10	8			

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969

10	35867 X	31526	-0-	-4341	-0-	66	1	28428	2	Y	2756	2670	0	75	1	93
						3032	9					14	8			
11	34710 X	28854	-0-	-5856	-0-	79	1	26105	2	Y	2427	2337	0	81	1	87
						2670	9					15	8			
12	35867 X	27072	-0-	-8795	-0-	57	1	24598	2	Y	2197	2175	0	80	1	29
						2417	9									
01	33976 X	25292	-0-	-8684	-0-	81	1	22751	2	Y	2236	2155	0	67	1	40
						2460	9					3	8			
02	26404 X	24869	-0-	-1535	-0-	74	1	22420	2	Y	2148	2063	0	63	1	62
						12	4	2363	9							
03	29233 X	27996	-0-	-1237	-0-	91	1	25320	2	Y	2335	2236	0	78	1	80
						16	4	2569	9			3	8			

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982

10	31682 X	27834	-0-	-3848	-0-	74	1	24853	2	Y	2643	2574	0	67	1	89
						2907	9					14	8			
11	30780 X	26309	-0-	-4471	-0-	91	1	23488	2	Y	2482	2392	0	74	1	90
						2730	9					15	8			
12	31806 X	23216	-0-	-8590	-0-	63	1	20718	2	Y	2214	2205	0	69	1	30
						2435	9									
01	31806 X	26442	-0-	-5364	-0-	103	1	23504	2	Y	2577	2488	0	70	1	46
						2835	9					3	8			
02	25732 X	23004	-0-	-2728	-0-	87	1	20443	2	Y	2236	2164	0	53	1	65
						14	4	2460	9							
03	27838 X	25325	-0-	-2513	-0-	106	1	22466	2	Y	2486	2397	0	65	1	86
						18	4	2735	9			3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	4494	-0-	-2915	-0-	3461	2	1033	9	Y	939	954	0	6	1	56
													2	8			
11	7170	X	5163	-0-	-2007	-0-	3734	2	1429	9	Y	1299	1269	0	9	1	77
12	7130	X	7124	-0-	-6	-0-	5470	2	1654	9	Y	1504	1476	0	3	1	101
													1	8			
01	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	6527	2	1707	9	Y	1552	1508	0	8	1	119
													18	8			
02	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	5848	2	1955	9	Y	1777	1726	0	6	1	155
													9	8			
*03	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	6474	2	2146	9	Y	1951	1854	0	53	1	189
													10	8			

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286830 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969

10	31496	X	29246	-0-	-2250	-0-	67	1	26566	2	Y	2375	2287	0	75	1	80
							2613	9					11	8			
11	28980	X	27065	-0-	-1915	-0-	83	1	24894	2	Y	1898	1816	0	83	1	68
							2088	9					11	8			
12	30256	X	25505	-0-	-4751	-0-	60	1	23326	2	Y	1926	1883	0	85	1	26
							2119	9									
01	30256	X	28320	-0-	-1936	-0-	96	1	25936	2	Y	2080	1982	0	85	1	37
							2288	9					2	8			
02	26600	X	24980	-0-	-1620	-0-	80	1	22538	2	Y	2135	2046	0	64	1	62
							13	4	2349	9							
03	29233	X	27268	-0-	-1965	-0-	98	1	24654	2	Y	2272	2177	0	77	1	78
							17	4	2499	9			2	8			

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286842 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955

10	30008	X	27397	-0-	-2611	-0-	87	1	24021	2	Y	2990	2920	0	66	1	101
							3289	9					13	8			
11	30050	X	30050	-0-	-0-	-0-	115	1	26499	2	Y	3124	3012	0	86	1	113
							3436	9					14	8			
12	29574	X	26174	-0-	-3400	-0-	73	1	23539	2	Y	2329	2313	0	98	1	31
							2562	9									
01	29574	X	12266	-0-	-17308	-0-	66	1	10057	2	Y	1948	1904	0	38	1	35
							2143	9					2	8			
02	28056	X	11934	-0-	-16122	-0-	59	1	10182	2	Y	1530	1493	0	27	1	45
							10	4	1683	9							
03	31062	X	23924	-0-	-7138	-0-	112	1	20748	2	Y	2768	2654	0	60	1	96
							19	4	3045	9			3	8			

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

10	45849	X	42448	-0-	-3401	-0-	38959	2	3489	9	Y	3172	3155	1	11	8	121
11	44370	X	40266	-0-	-4104	-0-	37109	2	1	4	Y	2869	2879	1	10	8	101
							3156	9									
12	45849	X	45105	-0-	-744	-0-	42241	2	157	4	Y	2461	2440	1			122
							2707	9									
01	46021	X	46021	-0-	-0-	-0-	42828	2	29	4	Y	2876	2833	1	38	8	127
							3164	9									
02	35923	X	35923	-0-	-0-	-0-	33354	2	4	4	Y	2332	2384	1			75
							2565	9									
03	39215	X	38716	-0-	-499	-0-	36116	2	62	4	Y	2307	2266	1	7	8	109
							2538	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE RIO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37799	X	37799	-0-	-0-	-0-	33804	2	2	4	Y	3630	3503	0	106	1	82
							3993	9					10	8			
11	37715	X	37715	-0-	-0-	-0-	34005	2	3710	9	Y	3373	3179	0	137	1	117
													22	8			
12	39357	X	39357	-0-	-0-	-0-	35131	2	4226	9	Y	3842	3733	0	136	1	90
01	39277	X	39277	-0-	-0-	-0-	35262	2	2	4	Y	3648	3496	0	122	1	116
							4013	9					4	8			
02	34420	X	34420	-0-	-0-	-0-	46	1	31075	2	Y	2996	2827	0	95	1	190
							3	4	3296	9							
*03	38070	X	38070	-0-	-0-	-0-	33	1	34397	2	Y	3265	3264	0	115	1	72
							48	4	3592	9			4	8			

STATE RIO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287048 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44113	X	32376	-0-	-11737	-0-	25788	2	1	4	Y	5988	5871	0	104	1	138
							6587	9					10	8			
11	36090	X	28345	-0-	-7745	-0-	22152	2	6193	9	Y	5630	5445	0	105	1	201
													17	8			
12	36239	X	27564	-0-	-8675	-0-	21628	2	5936	9	Y	5396	5370	0	98	1	129
01	33046	X	25802	-0-	-7244	-0-	20382	2	1	4	Y	4926	4809	0	83	1	160
							5419	9					3	8			
02	27048	X	20861	-0-	-6187	-0-	24	1	16908	2	Y	3570	3440	0	60	1	230
							2	4	3927	9							
03	29946	X	26216	-0-	-3730	-0-	18	1	20681	2	Y	4991	5025	0	81	1	112
							27	4	5490	9			3	8			

STATE RIO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287068 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69750	X	34339	-0-	-35411	-0-	29843	2	2	4	Y	4085	3972	0	97	1	93
							4494	9					10	8			
11	42150	X	34634	-0-	-7516	-0-	30140	2	4494	9	Y	4085	3887	0	125	1	144
													22	8			
12	37014	X	33991	-0-	-3023	-0-	29735	2	4256	9	Y	3869	3804	0	118	1	91
01	35402	X	31308	-0-	-4094	-0-	27527	2	1	4	Y	3436	3316	0	98	1	110
							3780	9					3	8			
02	32322	X	32322	-0-	-0-	-0-	33	1	28378	2	Y	3554	3346	0	91	1	227
							2	4	3909	9							
*03	33612	X	33612	-0-	-0-	-0-	21	1	29593	2	Y	3606	3645	0	104	1	80
							31	4	3967	9			4	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287245 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10750 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52434	X	52434	-0-	-0-	-0-	42590	2	9844	9	Y	8949	8707	0	135	1	232
													13	8			
11	52024	X	52024	-0-	-0-	-0-	41564	2	10460	9	Y	9509	9255	0	155	1	304
													27	8			
12	51943	X	51943	-0-	-0-	-0-	41286	2	10657	9	Y	9688	9631	0	148	1	213
01	52421	X	41986	-0-	-10435	-0-	33811	2	8175	9	Y	7432	7368	0	109	1	164
													4	8			
02	48552	X	26001	-0-	-22551	-0-	20527	2	1	4	Y	4975	4958	0	58	1	123
							5473	9									
03	53754	X	33582	-0-	-20172	-0-	30	1	27007	2	Y	5950	5882	0	84	1	104
							6545	9					3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287246 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10818 - 20775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37355 X	10289	-0-	-27066	-0-	7989	2	2300	9	Y	2091	2131	0	23	1	54
												4	8			
11	36150 X	2119	-0-	-34031	-0-	1877	2	242	9	Y	220	257	0	6	1	7
												4	8			
12	34348 X	1614	-0-	-32734	-0-	1551	2	63	9	Y	57	58	0	5	1	1
01	34348 X	13727	-0-	-20621	-0-	10497	2	33	4	Y	2906	2812	0	28	1	64
						3197	9					3	8			
02	31055 X	31055	-0-	-0-	-0-	23892	2	7163	9	Y	6512	6359	0	55	1	162
*03	38209 X	38209	-0-	-0-	-0-	34	1	30291	2	Y	7167	7118	0	77	1	125
						7884	9					9	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56854 X	44477	-0-	-12377	-0-	37068	2	7409	9	Y	6735	6564	0	122	1	174
												11	8			
11	53730 X	41197	-0-	-12533	-0-	34458	2	6739	9	Y	6126	5964	0	119	1	195
												22	8			
12	55521 X	45381	-0-	-10140	-0-	37683	2	7698	9	Y	6998	6914	0	125	1	154
01	55521 X	46580	-0-	-8941	-0-	38921	2	7659	9	Y	6963	6843	0	116	1	153
												5	8			
02	43008 X	41342	-0-	-1666	-0-	34431	2	1	4	Y	6282	6190	0	90	1	155
						6910	9									
*03	45933 X	45933	-0-	-0-	-0-	43	1	38336	2	Y	6867	6786	0	110	1	120
						7554	9					6	8			

LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37293 X	30002	-0-	-7291	-0-	25453	2	4549	9	Y	4135	4206	1	4	8	125
11	34680 X	24996	-0-	-9684	-0-	23488	2	1508	9	Y	1371	1411	1	7	8	78
12	35836 X	25567	-0-	-10269	-0-	22381	2	3186	9	Y	2896	2860	1			114
01	33449 X	25429	-0-	-8020	-0-	23021	2	2408	9	Y	2189	2188	1	7	8	108
02	28336 X	17303	-0-	-11033	-0-	15512	2	1791	9	Y	1628	1648	1	12	8	76
03	30008 X	23949	-0-	-6059	-0-	22307	2	1642	9	Y	1493	1513	1	1	8	55

LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32302 X	29255	-0-	-3047	-0-	19728	2	9527	9	Y	8661	8585	1	3	8	277
11	28290 X	27516	-0-	-774	-0-	17547	2	9969	9	Y	9063	8763	1	5	8	572
12	30163 X	26830	-0-	-3333	-0-	17317	2	9513	9	Y	8648	8835	1			385
01	30163 X	26527	-0-	-3636	-0-	16923	2	9604	9	Y	8731	8585	1	4	8	527
02	24065 X	24065	-0-	-0-	-0-	15336	2	8729	9	Y	7935	8012	1	11	8	439
*03	28210 X	28210	-0-	-0-	-0-	17878	2	10332	9	Y	9393	9417	1	1	8	414

LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26505 X	25666	-0-	-839	-0-	21841	2	3825	9	Y	3477	3454	1	3	8	109
11	25650 X	22161	-0-	-3489	-0-	18714	2	3447	9	Y	3134	3045	1	4	8	194
12	26505 X	24563	-0-	-1942	-0-	20953	2	3610	9	Y	3282	3333	1			143
01	26505 X	23637	-0-	-2868	-0-	20137	2	3500	9	Y	3182	3132	1	5	8	188
02	23072 X	21747	-0-	-1325	-0-	18736	2	3011	9	Y	2737	2766	1	11	8	148
03	25544 X	24402	-0-	-1142	-0-	20924	2	3478	9	Y	3162	3172	1	1	8	137

LINK VJ RANCH 26-23 F WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20088 X	19912	-0-	-176	-0-	15918	2	3994	9	Y	3631	3603	1	2	8	115
11	19440 X	18002	-0-	-1438	-0-	14132	2	3870	9	Y	3518	3409	1	4	8	220
12	20088 X	16100	-0-	-3988	-0-	12942	2	3158	9	Y	2871	2965	1			126
01	20088 X	17895	-0-	-2193	-0-	14201	2	3694	9	Y	3358	3280	1	4	8	200
02	15904 X	15837	-0-	-67	-0-	12679	2	3158	9	Y	2871	2904	1	10	8	157
03	17608 X	17044	-0-	-564	-0-	13448	2	3596	9	Y	3269	3282	1	1	8	143

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26009 X	23222	-0-	-2787	-0-	18845	2	4377	9	Y	3979	3913	1	3	8	126
11	25170 X	21560	-0-	-3610	-0-	17587	2	3973	9	Y	3612	3507	1	6	8	225
12	25420 X	23105	-0-	-2315	-0-	18902	2	4203	9	Y	3821	3878	1			168
01	23219 X	22859	-0-	-360	-0-	18642	2	4217	9	Y	3834	3768	1	6	8	228
02	20371 X	20371	-0-	-0-	-0-	16825	2	3546	9	Y	3224	3263	1	14	8	175
*03	20762 X	20762	-0-	-0-	-0-	17016	2	3746	9	Y	3405	3431	1	1	8	148

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287287 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877

10	45849 X	40530	-0-	-5319	-0-	33366	2	7164	9	Y	6513	6364	0	104	1	168
												12	8			
11	44370 X	39572	-0-	-4798	-0-	32717	2	6855	9	Y	6232	6061	0	107	1	199
												33	8			
12	45849 X	42917	-0-	-2932	-0-	35632	2	7285	9	Y	6623	6564	0	112	1	146
01	45849 X	40160	-0-	-5689	-0-	33484	2	6676	9	Y	6069	5980	0	95	1	133
												7	8			
02	39226 X	39226	-0-	-0-	-0-	32512	2	1	4	Y	6103	6004	0	81	1	151
						6713	9									
03	38285 X	37967	-0-	-318	-0-	36	1	31699	2	Y	5665	5624	0	86	1	99
						6232	9					7	8			

LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603

10	27989 X	27989	-0-	-0-	-0-	23205	2	4784	9	Y	4349	4313	1	4	8	132
11	26810 X	26810	-0-	-0-	-0-	22231	2	4579	9	Y	4163	4030	1	7	8	258
12	24310 X	24310	-0-	-0-	-0-	19899	2	4411	9	Y	4010	4100	1			168
01	25678 X	25678	-0-	-0-	-0-	21126	2	4552	9	Y	4138	4065	1	7	8	234
02	23576 X	19680	-0-	-3896	-0-	16273	2	3407	9	Y	3097	3158	1	14	8	159
03	26102 X	23018	-0-	-3084	-0-	18845	2	4173	9	Y	3794	3794	1	1	8	158

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

10	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	12					266
11	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	5					271
12	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	10207	2	3146	9	N	2860	2709	1			422
01	12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	10262	2	2574	9	N	2340	2494	1			268
02	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	8932	2	2152	9	N	1956	1922	1			302
03	13361 X	12210	-0-	-1151	-0-	9885	2	3	4	N	2111	2128	1			285
						2322	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

10	43451 X	43451	-0-	-0-	-0-	39440	2	4011	9	Y	3646	3614	1	13	8	141
11	52963 X	52963	-0-	-0-	-0-	48089	2	1	4	Y	4430	4394	1	18	8	159
						4873	9									
12	39029 X	5865	-0-	-33164	-0-	5309	2	20	4	Y	487	621	1			25
						536	9									
01	43462 X	20444	-0-	-23018	-0-	18808	2	13	4	Y	1475	1403	1	32	8	65
						1623	9									
02	49420 X	31077	-0-	-18343	-0-	28679	2	3	4	Y	2177	2172	1			70
						2395	9									
03	54715 X	20589	-0-	-34126	-0-	18950	2	32	4	Y	1461	1451	1	9	8	71
						1607	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					Y	-0-					-0-
12	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					-0-
01	4433	X	441	-0-	-3992	-0-	316	2	125	9	Y	114	108	1	1	8	5
02	T. A.		3822	-0-	3822	3822	3308	2	514	9	Y	467	456	1			16
03	T. A.		6576	-0-	6576	10398	5783	2	10	4	Y	712	686	1	7	8	35
							783	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67425	X	45251	-0-	-22174	-0-	42295	2	2956	9	Y	2687	2701	1	9	8	116
11	63990	X	795	-0-	-63195	-0-	751	2	44	9	Y	40	153	1	1	8	2
12	58528	X	-0-	-0-	-58528	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	58528	X	492	-0-	-58036	-0-	426	2	66	9	Y	60	49	1	8	8	3
02	42868	X	276	-0-	-42592	-0-	228	2	48	9	Y	44	45	1			2
03	45260	X	2877	-0-	-42383	-0-	2553	2	5	4	Y	290	272	1	5	8	15
							319	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47244	X	39871	-0-	-7373	-0-	35658	2	4213	9	Y	3830	3818	1	13	8	151
11	45720	X	34269	-0-	-11451	-0-	30918	2	1	4	Y	3045	3069	1	17	8	110
							3350	9									
12	47244	X	23845	-0-	-23399	-0-	21404	2	80	4	Y	2146	2144	1			112
							2361	9									
01	45291	X	12651	-0-	-32640	-0-	11322	2	8	4	Y	1201	1223	1	36	8	54
							1321	9									
02	40908	X	4660	-0-	-36248	-0-	4198	2	462	9	Y	420	460	1			14
03	39866	X	8694	-0-	-31172	-0-	7718	2	13	4	Y	875	834	1	13	8	42
							963	9									

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76756	X	75839	-0-	-917	-0-	67148	2	8691	9	Y	7901	7614	0	222	1	202
													11	8			
11	74280	X	67187	-0-	-7093	-0-	59452	2	7735	9	Y	7032	6800	0	207	1	223
													4	8			
12	76756	X	62897	-0-	-13859	-0-	55376	2	7521	9	Y	6837	6663	0	250	1	147
01	76756	X	54893	-0-	-21863	-0-	48400	2	6493	9	Y	5903	5716	0	196	1	127
													11	8			
02	68488	X	51893	-0-	-16595	-0-	45613	2	1	4	Y	5708	5529	0	162	1	139
							6279	9					5	8			
03	75826	X	39471	-0-	-36355	-0-	39	1	34087	2	Y	4859	4769	0	133	1	84
							5345	9					12	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70941	X	70941	-0-	-0-	-0-	60462	2	10479	9	Y	9526	9304	0	165	1	145
													30	8			
11	57723	X	57723	-0-	-0-	-0-	49233	2	8490	9	Y	7718	7535	0	176	1	129
													23	8			
12	60264	X	53350	-0-	-6914	-0-	45288	2	8062	9	Y	7329	7247	0	155	1	56
01	60264	X	58372	-0-	-1892	-0-	49999	2	8373	9	Y	7612	7415	0	154	1	94
													5	8			
02	58828	X	40163	-0-	-18665	-0-	34076	2	64	4	Y	5475	5337	0	92	1	140
							6023	9									
03	65131	X	44375	-0-	-20756	-0-	212	1	37168	2	Y	6359	6249	0	110	1	137
							6995	9					3	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101091 X	88325	-0-	-12766	-0-	80659	2	7666	9	Y	6969	6672	0	236	1	104
												49	8			
11	97830 X	83537	-0-	-14293	-0-	76213	2	7324	9	Y	6658	6223	0	367	1	107
												65	8			
12	97650 X	82363	-0-	-15287	-0-	75492	2	6871	9	Y	6246	6000	0	307	1	46
01	95604 X	80563	-0-	-15041	-0-	73875	2	6688	9	Y	6080	5765	0	277	1	73
												11	8			
02	73696 X	71120	-0-	-2576	-0-	65143	2	85	4	Y	5356	5059	0	237	1	133
						5892	9									
*03	83189 X	83189	-0-	-0-	-0-	297	1	75987	2	Y	6277	5969	0	304	1	130
						6905	9					7	8			

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033

10	23870 X	-0-	-0-	-23870	-0-					Y	-0-	63	0			707
11	23100 X	-0-	-0-	-23100	-0-					Y	13	40	0			680
12	23870 X	-0-	-0-	-23870	-0-					Y	36	72	0			644
01	15624 X	17	-0-	-15607	-0-	14	2	3	9	Y	3	3	0			644
02	T. A.	8215	-0-	8215	8215	7802	2	413	9	Y	375	331	0	25	1	663
03	T. A.	17187	-0-	17187	25402	739	1	13765	2	Y	2439	2389	0	48	1	658
						2683	9					7	8			

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

10	30783 X	-0-	-0-	-30783	-0-					Y	-0-					2
11	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	90					92
12	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	46	10	0			128
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			128
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	66	0			67
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	71	0	1	8	2

STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076

10	46252 X	45603	-0-	-649	-0-	40100	2	5503	9	Y	5003	4854	0	126	1	205
												12	8			
11	48438 X	48438	-0-	-0-	-0-	43072	2	5366	9	Y	4878	4670	0	159	1	219
												35	8			
12	46874 X	46874	-0-	-0-	-0-	41979	2	4895	9	Y	4450	4408	0	149	1	112
01	45601 X	39202	-0-	-6399	-0-	35529	2	3673	9	Y	3339	3230	0	106	1	110
												5	8			
02	41692 X	26471	-0-	-15221	-0-	24073	2	2398	9	Y	2180	2150	0	63	1	77
03	46159 X	26510	-0-	-19649	-0-	23971	2	2539	9	Y	2308	2226	0	69	1	86
												4	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026

10	55366 X	46248	-0-	-9118	-0-	40379	2	5869	9	Y	5335	5224	0	113	1	220
												11	8			
11	50340 X	43060	-0-	-7280	-0-	37692	2	5368	9	Y	4880	4731	0	124	1	221
												24	8			
12	52018 X	42926	-0-	-9092	-0-	37633	2	5293	9	Y	4812	4804	0	107	1	122
01	49817 X	44479	-0-	-5338	-0-	39162	2	5317	9	Y	4834	4685	0	106	1	161
												4	8			
02	42503 X	42503	-0-	-0-	-0-	36930	2	5573	9	Y	5066	4958	0	88	1	181
*03	47311 X	47311	-0-	-0-	-0-	41159	2	6152	9	Y	5593	5450	0	108	1	211
												5	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1604H RRCID -> 288245 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50561	X	44789	-0-	-5772	-0-	38269	2	6520	9	Y	5927	5811	0	111	1	245
													7	8			
11	48120	X	39630	-0-	-8490	-0-	33997	2	5633	9	Y	5121	5004	0	116	1	234
													12	8			
12	48453	X	37985	-0-	-10468	-0-	32413	2	5572	9	Y	5065	5068	0	102	1	129
01	48453	X	36165	-0-	-12288	-0-	31286	2	4879	9	Y	4435	4326	0	87	1	148
													3	8			
02	37394	X	37394	-0-	-0-	-0-	32215	2	5179	9	Y	4708	4609	0	79	1	168
*03	40892	X	40892	-0-	-0-	-0-	35282	2	5610	9	Y	5100	4976	0	95	1	193
													4	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1605H RRCID -> 288247 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56668	X	24604	-0-	-32064	-0-	22167	2	2	4	Y	2214	2128	0	71	1	50
							2435	9					11	8			
11	42780	X	22401	-0-	-20379	-0-	20646	2	1755	9	Y	1595	1488	0	77	1	55
													25	8			
12	42377	X	28673	-0-	-13704	-0-	27146	2	1527	9	Y	1388	1306	0	106	1	31
01	38471	X	37194	-0-	-1277	-0-	33584	2	1	4	Y	3281	3085	0	118	1	104
							3609	9					5	8			
02	31472	X	5942	-0-	-25530	-0-	10	1	5458	2	Y	430	490	0	17	1	27
							1	4	473	9							
03	28675	X	18372	-0-	-10303	-0-	21	1	17235	2	Y	986	934	0	52	1	21
							31	4	1085	9			6	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1606H RRCID -> 288248 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89466	X	51041	-0-	-38425	-0-	44400	2	2	4	Y	6035	5792	0	134	1	138
							6639	9					24	8			
11	49914	X	49914	-0-	-0-	-0-	43058	2	6856	9	Y	6233	5943	0	153	1	220
													55	8			
12	40765	X	32178	-0-	-8587	-0-	26338	2	5840	9	Y	5309	5308	0	94	1	127
01	51026	X	457	-0-	-50569	-0-	20	2	45	4	Y	356	468	0	3	8	12
							392	9									
02	46592	X	418	-0-	-46174	-0-	6	1	16	2	Y	360	348	0			24
							396	9									
03	51584	X	7708	-0-	-43876	-0-	13	1	6479	2	Y	1088	1064	0	20	1	24
							19	4	1197	9			4	8			

SCRAPFILE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 288267 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22227	X	2316	-0-	-19911	-0-	1479	2	837	9	Y	761	933	0	4	1	23
11	21510	X	3417	-0-	-18093	-0-	983	2	2434	9	Y	2213	2164	0	3	1	69
12	22227	X	13890	-0-	-8337	-0-	6740	2	7150	9	Y	6500	5989	0	358	1	162
													60	8			
01	22227	X	17032	-0-	-5195	-0-	9317	2	7715	9	Y	7014	6742	0	78	1	330
													26	8			
02	15260	X	9295	-0-	-5965	-0-	5196	2	4099	9	Y	3726	3891	0	16	1	125
													24	8			
03	13888	X	12459	-0-	-1429	-0-	6979	2	5480	9	Y	4982	4861	0	25	1	221

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81902	X	52078	-0-	-29824	-0-	44907	2	133	4	Y	6398	6413	1			190
							7038	9									
11	71580	X	47539	-0-	-24041	-0-	41159	2	9	4	Y	5792	5818	1	14	8	150
							6371	9									
12	61132	X	50287	-0-	-10845	-0-	43622	2	6665	9	Y	6059	6071	1			138
01	58559	X	50963	-0-	-7596	-0-	43845	2	7118	9	Y	6471	6478	1			131
02	45794	X	45794	-0-	-0-	-0-	39898	2	5896	9	Y	5360	5224	1			267
03	50561	X	48888	-0-	-1673	-0-	41377	2	7511	9	Y	6828	6871	1			224

MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21328	X	15516	-0-	-5812	-0-	14017	2	1499	9	Y	1363	1302	0	24	1	39
													12	8			
11	20640	X	17164	-0-	-3476	-0-	16399	2	765	9	Y	695	679	0	43	1	10
													2	8			
12	21328	X	19003	-0-	-2325	-0-	18195	2	2	4	Y	733	708	0	11	1	15
							806	9					9	8			
01	21328	X	14273	-0-	-7055	-0-	12889	2	1384	9	Y	1258	1197	0	16	1	27
													33	8			
02	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	14960	2	2079	9	Y	1890	1848	0	13	1	35
													21	8			
03	19003	X	19000	-0-	-3	-0-	17684	2	1316	9	Y	1196	1177	0	16	1	32
													6	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44158	X	44158	-0-	-0-	-0-	38534	2	5624	9	Y	5113	4984	0	100	1	78
													21	8			
11	36450	X	28581	-0-	-7869	-0-	24910	2	3671	9	Y	3337	3260	0	90	1	55
													10	8			
12	40734	X	40185	-0-	-549	-0-	35330	2	4855	9	Y	4414	4314	0	122	1	33
01	40734	X	35052	-0-	-5682	-0-	31557	2	3495	9	Y	3177	3071	0	98	1	39
													2	8			
02	37688	X	21097	-0-	-16591	-0-	18979	2	38	4	Y	1891	1830	0	52	1	48
							2080	9									
03	41726	X	28433	-0-	-13293	-0-	156	1	25492	2	Y	2532	2448	0	76	1	54
							2785	9					2	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66723	X	66723	-0-	-0-	-0-	59455	2	7268	9	Y	6607	6405	0	157	1	100
													23	8			
11	60172	X	60172	-0-	-0-	-0-	53796	2	6376	9	Y	5796	5615	0	167	1	96
													18	8			
12	59148	X	54033	-0-	-5115	-0-	48355	2	5678	9	Y	5162	5075	0	144	1	39
01	64976	X	53091	-0-	-11885	-0-	47497	2	5594	9	Y	5085	4931	0	127	1	63
													3	8			
02	60256	X	46027	-0-	-14229	-0-	41281	2	71	4	Y	4250	4108	0	97	1	108
							4675	9									
03	66712	X	52016	-0-	-14696	-0-	248	1	46423	2	Y	4859	4727	0	135	1	103
							5345	9					2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE CORREA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288537 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10645 - 20590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52113	X	52113	-0-	-0-	-0-	43305	2	8808	9	Y	8007	7812	0	115	1	122
													44	8			
11	48827	X	48827	-0-	-0-	-0-	40813	2	8014	9	Y	7285	7079	0	157	1	121
													50	8			
12	45717	X	45717	-0-	-0-	-0-	37600	2	8117	9	Y	7379	7305	0	139	1	56
01	45508	X	38405	-0-	-7103	-0-	31335	2	7070	9	Y	6427	6293	0	104	1	80
													6	8			
02	44268	X	32422	-0-	-11846	-0-	26826	2	52	4	Y	5040	4913	0	78	1	129
							5544	9									
03	49011	X	30348	-0-	-18663	-0-	164	1	24661	2	Y	5021	4960	0	79	1	108
							5523	9					3	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288538 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11040 - 20986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71305	X	71305	-0-	-0-	-0-	62045	2	9260	9	Y	8418	8191	0	176	1	128
													33	8			
11	68559	X	68559	-0-	-0-	-0-	59978	2	8581	9	Y	7801	7566	0	200	1	130
													33	8			
12	66862	X	66862	-0-	-0-	-0-	58265	2	8597	9	Y	7815	7700	0	186	1	59
01	63581	X	54866	-0-	-8715	-0-	48051	2	6815	9	Y	6195	6036	0	138	1	77
													3	8			
02	63084	X	40015	-0-	-23069	-0-	35429	2	64	4	Y	4111	3995	0	89	1	104
							4522	9									
03	69843	X	58366	-0-	-11477	-0-	263	1	51258	2	Y	6223	6053	0	138	1	133
							6845	9					3	8			

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 288558 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10574 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71145	X	42753	-0-	-28392	-0-	39586	2	123	4	Y	2767	2757	1			82
							3044	9									
11	67890	X	40923	-0-	-26967	-0-	37914	2	8	4	Y	2728	2733	1	6	8	71
							3001	9									
12	61194	X	32855	-0-	-28339	-0-	30048	2	2807	9	Y	2552	2565	1			58
01	63891	X	44259	-0-	-19632	-0-	40546	2	3713	9	Y	3375	3365	1			68
02	43932	X	36719	-0-	-7213	-0-	33374	2	3345	9	Y	3041	2957	1			152
03	42749	X	39880	-0-	-2869	-0-	36670	2	3210	9	Y	2918	2974	1			96

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34844	X	22517	-0-	-12327	-0-	17046	2	5471	9	Y	4974	4943	0	31	1	75
													10	8			
11	32970	X	686	-0-	-32284	-0-	446	2	240	9	Y	218	275	0	1	1	16
													1	8			
12	29636	X	12704	-0-	-16932	-0-	10692	2	182	4	Y	1664	1641	0	14	1	12
							1830	9					13	8			
01	26226	X	18002	-0-	-8224	-0-	14287	2	65	4	Y	3318	2640	0	590	1	23
							3650	9					77	8			
02	19684	X	17285	-0-	-2399	-0-	12699	2	201	4	Y	3986	3912	0	16	1	47
							4385	9					34	8			
03	21793	X	18944	-0-	-2849	-0-	14327	2	48	4	Y	4154	4115	0	19	1	43
							4569	9					24	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289008 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27404	X	18481	-0-	-8923	-0-	16897	2	1584	9	Y	1440	1399	0	32	1	21
													11	8			
11	26520	X	7401	-0-	-19119	-0-	6268	2	1133	9	Y	1030	954	0	18	1	76
													3	8			
12	25358	X	19172	-0-	-6186	-0-	14705	2	178	4	Y	3899	3911	0	27	1	28
							4289	9					9	8			
01	25358	X	17289	-0-	-8069	-0-	12853	2	46	4	Y	3991	3233	0	714	1	29
							4390	9					43	8			
02	17976	X	13766	-0-	-4210	-0-	10475	2	141	4	Y	2864	2827	0	12	1	34
							3150	9					20	8			
03	19158	X	14941	-0-	-4217	-0-	11563	2	33	4	Y	3041	3014	0	14	1	32
							3345	9					15	8			

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289009 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24459	X	17942	-0-	-6517	-0-	13670	2	4272	9	Y	3884	3848	0	23	1	58
													6	8			
11	23670	X	12792	-0-	-10878	-0-	9382	2	3410	9	Y	3100	2900	0	24	1	232
													2	8			
12	23405	X	12805	-0-	-10600	-0-	10384	2	153	4	Y	2062	2259	0	15	1	15
							2268	9					5	8			
01	17949	X	12458	-0-	-5491	-0-	9921	2	42	4	Y	2268	1836	0	406	1	16
							2495	9					25	8			
02	16212	X	11119	-0-	-5093	-0-	8746	2	131	4	Y	2038	2010	0	8	1	24
							2242	9					12	8			
03	17949	X	11697	-0-	-6252	-0-	9605	2	31	4	Y	1874	1860	0	10	1	19
							2061	9					9	8			

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289010 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31799	X	31799	-0-	-0-	-0-	28227	2	3572	9	Y	3247	3177	0	56	1	48
													16	8			
11	29040	X	21321	-0-	-7719	-0-	18653	2	2668	9	Y	2425	2234	0	56	1	179
													4	8			
12	28985	X	21727	-0-	-7258	-0-	18283	2	199	4	Y	2950	3073	0	25	1	21
							3245	9					10	8			
01	31806	X	21135	-0-	-10671	-0-	17802	2	55	4	Y	2980	2389	0	538	1	21
							3278	9					53	8			
02	28728	X	18392	-0-	-10336	-0-	15433	2	169	4	Y	2536	2483	0	18	1	30
							2790	9					26	8			
03	31806	X	20623	-0-	-11183	-0-	17615	2	41	4	Y	2697	2659	0	21	1	28
							2967	9					19	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2111H RRCID -> 289160 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62341	X	53210	-0-	-9131	-0-	172	1	45517	2	Y	6837	6645	0	155	1	114
							7521	9					14	8			
11	57450	X	51491	-0-	-5959	-0-	192	1	43955	2	Y	6676	6432	0	177	1	144
							7344	9					37	8			
12	57102	X	50812	-0-	-6290	-0-	157	1	44614	2	Y	5492	5413	0	172	1	51
							6041	9									
01	55025	X	48857	-0-	-6168	-0-	140	1	42752	2	Y	5422	5239	0	148	1	80
							1	4	5964	9			6	8			
02	48188	X	40284	-0-	-7904	-0-	139	1	35505	2	Y	4114	3996	0	107	1	91
							115	4	4525	9							
03	53196	X	44074	-0-	-9122	-0-	96	1	38613	2	Y	4832	4700	0	128	1	88
							50	4	5315	9			7	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2112H RRCID -> 289161 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68665	X	56799	-0-	-11866	-0-	179	1	47647	2	Y	8157	7935	0	167	1	136
							8973	9					15	8			
11	64950	X	51610	-0-	-13340	-0-	190	1	43486	2	Y	7213	6975	0	180	1	156
							7934	9					38	8			
12	60822	X	53116	-0-	-7706	-0-	159	1	45383	2	Y	6885	6797	0	180	1	64
							7574	9									
01	57009	X	50023	-0-	-6986	-0-	139	1	42637	2	Y	6587	6394	0	152	1	98
							1	4	7246	9			7	8			
02	49224	X	38167	-0-	-11057	-0-	126	1	32318	2	Y	5096	4966	0	115	1	113
							117	4	5606	9							
03	54498	X	42161	-0-	-12337	-0-	89	1	35871	2	Y	5590	5454	0	140	1	102
							52	4	6149	9			7	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2113H RRCID -> 289162 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91667	X	66203	-0-	-25464	-0-	212	1	56149	2	Y	8947	8769	0	176	1	149
							9842	9					16	8			
11	88290	X	65564	-0-	-22726	-0-	241	1	55210	2	Y	9194	8899	0	203	1	200
							10113	9					41	8			
12	91667	X	65783	-0-	-25884	-0-	180	1	52328	2	Y	12068	11969	0	185	1	114
							13275	9									
01	91667	X	66496	-0-	-25171	-0-	182	1	56183	2	Y	9210	9000	0	178	1	137
							10131	9					9	8			
02	83804	X	68630	-0-	-15174	-0-	229	1	58862	2	Y	8511	8278	0	181	1	189
							177	4	9362	9							
*03	89415	X	89415	-0-	-0-	-0-	190	1	76424	2	Y	11637	11345	0	258	1	213
							12801	9					10	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2118H RRCID -> 289163 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43494	X	43494	-0-	-0-	-0-	136	1	36250	2	Y	6462	6318	0	121	1	108
							7108	9					10	8			
11	41085	X	41085	-0-	-0-	-0-	149	1	34299	2	Y	6034	5852	0	135	1	131
							6637	9					24	8			
12	37613	X	37613	-0-	-0-	-0-	110	1	31477	2	Y	5478	5439	0	119	1	51
							6026	9									
01	39035	X	39035	-0-	-0-	-0-	104	1	32291	2	Y	6035	5883	0	109	1	90
							1	4	6639	9			4	8			
02	55929	X	55929	-0-	-0-	-0-	182	1	46915	2	Y	7903	7678	0	139	1	176
							139	4	8693	9							
*03	50670	X	50670	-0-	-0-	-0-	105	1	42088	2	Y	7659	7554	0	135	1	141
							52	4	8425	9			5	8			

STATE DIAGON ALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 289164 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		92458	-0-	92458	229424	303	1	80112	2	Y	10948	10613	0	249	1	182
							12043	9					25	8			
11	307167	X	77743	-0-	-229424	-0-	291	1	66627	2	Y	9841	9507	0	243	1	213
							10825	9					60	8			
12	76353	X	74251	-0-	-2102	-0-	229	1	65070	2	Y	8138	8047	0	228	1	76
							8952	9									
01	92473	X	68302	-0-	-24171	-0-	196	1	59758	2	Y	7588	7354	0	188	1	112
							1	4	8347	9			10	8			
02	83524	X	35864	-0-	-47660	-0-	122	1	31351	2	Y	3880	3819	0	87	1	86
							123	4	4268	9							
03	92473	X	70123	-0-	-22350	-0-	155	1	62283	2	Y	6903	6665	0	189	1	125
							92	4	7593	9			10	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE DIAGON ALLEY B WELL #: 2H RRCID -> 289165 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64120 X	64120	-0-	-0-	-0-	192	1	51279	2	Y	11499	11290	0	154	1	193
						12649	9					25	8			
11	70349 X	70349	-0-	-0-	-0-	252	1	57852	2	Y	11132	10815	0	205	1	242
						12245	9					63	8			
12	74400 X	71315	-0-	-3085	-0-	209	1	59880	2	Y	10205	10148	0	203	1	96
						11226	9									
01	74400 X	64572	-0-	-9828	-0-	175	1	54017	2	Y	9435	9214	0	165	1	141
						1	4	10379	9			11	8			
02	64372 X	21242	-0-	-43130	-0-	67	1	17291	2	Y	3445	3463	0	46	1	77
						94	4	3790	9							
03	71269 X	53273	-0-	-17996	-0-	109	1	43722	2	Y	8514	8257	0	167	1	156
						77	4	9365	9			11	8			

LINK VJ RANCH 24-13 C WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527

10	58528 X	46113	-0-	-12415	-0-	35655	2	10458	9	Y	9507	9484	1	6	8	86
11	48990 X	42604	-0-	-6386	-0-	32902	2	10	4	Y	8811	8739	1	10	8	148
						9692	9									
12	46128 X	43058	-0-	-3070	-0-	33290	2	107	4	Y	8783	8789	1			142
						9661	9									
01	46128 X	16138	-0-	-29990	-0-	12548	2	3590	9	Y	3264	3296	1	4	8	106
02	33068 X	75	-0-	-32993	-0-	3	2	22	4	Y	45	149	1	1	8	1
						50	9									
03	36611 X	34	-0-	-36577	-0-	34	4			Y	-0-	1	1			-0-

APOLLO 7 WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841

10	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	12528	2	1625	9	Y	1477	1440	0	20	1	71
												6	8			
11	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	13263	2	1546	9	Y	1405	1354	0	32	1	88
												2	8			
12	16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	14465	2	1799	9	Y	1635	1650	0	8	1	60
												5	8			
01	14973 X	14973	-0-	-0-	-0-	13333	2	1640	9	Y	1491	1452	0	16	1	58
												25	8			
02	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	12011	2	1547	9	Y	1406	1373	0	12	1	66
												13	8			
*03	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	14152	2	1749	9	Y	1590	1599	0	11	1	37
												9	8			

APOLLO 7 WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896

10	18941 X	17646	-0-	-1295	-0-	14686	2	2960	9	Y	2691	2634	0	23	1	130
												7	8			
11	19320 X	15767	-0-	-3553	-0-	12929	2	2838	9	Y	2580	2514	0	31	1	163
												2	8			
12	19964 X	19562	-0-	-402	-0-	16363	2	3199	9	Y	2908	2949	0	9	1	107
												6	8			
01	19964 X	18258	-0-	-1706	-0-	15254	2	3004	9	Y	2731	2683	0	18	1	107
												30	8			
02	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	12990	2	2561	9	Y	2328	2298	0	13	1	109
												15	8			
*03	17520 X	17520	-0-	-0-	-0-	14618	2	2902	9	Y	2638	2659	0	15	1	62
												11	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 4H RRCID -> 289260 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1341	2	603	9	Y	548	544	0	3	1	26
													5	8			
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	499	2	506	9	Y	460	452	0	2	1	29
													3	8			
12	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	896	2	658	9	Y	598	601	0	1	1	22
													3	8			
01	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	877	2	591	9	Y	537	525	0	1	1	21
													12	8			
02	1764	X	662	-0-	-1102	-0-	197	2	465	9	Y	423	418	0	6	8	20
03	1953	X	935	-0-	-1018	-0-	528	2	407	9	Y	370	377	0	1	1	9
													3	8			

APOLLO 7 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889

10	14756	X	13285	-0-	-1471	-0-	11126	2	2159	9	Y	1963	1938	0	19	1	95
													5	8			
11	14280	X	13403	-0-	-877	-0-	11224	2	2179	9	Y	1981	1926	0	24	1	125
													1	8			
12	15004	X	13857	-0-	-1147	-0-	11598	2	2259	9	Y	2054	2094	0	6	1	75
													4	8			
01	15004	X	13802	-0-	-1202	-0-	11273	2	2529	9	Y	2299	2253	0	12	1	90
													19	8			
02	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	10398	2	2110	9	Y	1918	1899	0	9	1	90
													10	8			
*03	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	12220	2	2521	9	Y	2292	2308	0	12	1	54
													8	8			

APOLLO 7 WELL #: 10H RRCID -> 289264 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818

10	18817	X	13189	-0-	-5628	-0-	11483	2	1706	9	Y	1551	1534	0	18	1	75
													7	8			
11	17040	X	11976	-0-	-5064	-0-	10197	2	1779	9	Y	1617	1563	0	25	1	102
													2	8			
12	18569	X	12240	-0-	-6329	-0-	10251	2	1989	9	Y	1808	1832	0	6	1	66
													6	8			
01	18569	X	12685	-0-	-5884	-0-	10426	2	2259	9	Y	2054	1997	0	12	1	80
													31	8			
02	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	12301	2	2432	9	Y	2211	2157	0	12	1	104
													18	8			
*03	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	13964	2	2517	9	Y	2288	2311	0	15	1	54
													12	8			

APOLLO 7 WELL #: 6H RRCID -> 289265 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824

10	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	10570	2	1986	9	Y	1805	1782	0	18	1	87
													5	8			
11	10740	X	9781	-0-	-959	-0-	7993	2	1788	9	Y	1625	1587	0	21	1	102
													2	8			
12	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	18421	2	2760	9	Y	2509	2502	0	11	1	92
													6	8			
01	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	18023	2	2112	9	Y	1920	1888	0	22	1	74
													28	8			
02	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	13033	2	1935	9	Y	1759	1723	0	14	1	82
													14	8			
*03	22219	X	22219	-0-	-0-	-0-	19815	2	2404	9	Y	2185	2190	0	15	1	51
													11	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345 X	14970	-0-	-375	-0-	12627	2	2343	9	Y	2130	2093	0	17	1	103
												5	8			
11	14670 X	13274	-0-	-1396	-0-	11791	2	1483	9	Y	1348	1342	0	24	1	84
												1	8			
12	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	13122	2	2263	9	Y	2057	2056	0	6	1	75
												4	8			
01	15066 X	13537	-0-	-1529	-0-	11434	2	2103	9	Y	1912	1884	0	11	1	75
												17	8			
02	13608 X	11975	-0-	-1633	-0-	10015	2	1960	9	Y	1782	1756	0	8	1	84
												9	8			
03	15376 X	13567	-0-	-1809	-0-	11504	2	2063	9	Y	1875	1899	0	10	1	44
												6	8			

APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887

10	21824 X	11587	-0-	-10237	-0-	9909	2	1678	9	Y	1525	1495	0	16	1	74
												4	8			
11	21120 X	11606	-0-	-9514	-0-	9802	2	1804	9	Y	1640	1586	0	24	1	103
												1	8			
12	21824 X	10746	-0-	-11078	-0-	8941	2	1805	9	Y	1641	1676	0	5	1	60
												3	8			
01	20429 X	10965	-0-	-9464	-0-	8951	2	2014	9	Y	1831	1790	0	11	1	72
												18	8			
02	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	9149	2	1867	9	Y	1697	1670	0	9	1	80
												10	8			
*03	13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	11033	2	2027	9	Y	1843	1863	0	10	1	43
												7	8			

LINK VJ RANCH 24-13 A WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551

10	40827 X	39137	-0-	-1690	-0-	31646	2	7491	9	Y	6810	6793	1	5	8	62
11	37740 X	32946	-0-	-4794	-0-	26705	2	11	4	Y	5664	5623	1	8	8	95
						6230	9									
12	40393 X	25471	-0-	-14922	-0-	20047	2	89	4	Y	4850	4867	1			78
						5335	9									
01	40393 X	24286	-0-	-16107	-0-	19733	2	4553	9	Y	4139	4078	1	5	8	134
02	30604 X	25829	-0-	-4775	-0-	20885	2	91	4	Y	4412	4403	1	38	8	105
						4853	9									
*03	42133 X	42133	-0-	-0-	-0-	33420	2	280	4	Y	7666	7604	1			167
						8433	9									

LINK VJ RANCH 24-13 B WELL #: 2H RRCID -> 289361 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627

10	50096 X	39265	-0-	-10831	-0-	31992	2	7273	9	Y	6612	6593	1	5	8	60
11	42090 X	35190	-0-	-6900	-0-	28732	2	9	4	Y	5863	5817	1	8	8	98
						6449	9									
12	43493 X	27188	-0-	-16305	-0-	21985	2	79	4	Y	4658	4681	1			75
						5124	9									
01	41013 X	26224	-0-	-14789	-0-	20870	2	5354	9	Y	4867	4779	1	5	8	158
02	30268 X	21516	-0-	-8752	-0-	16900	2	65	4	Y	4137	4177	1	19	8	99
						4551	9									
*03	60267 X	60267	-0-	-0-	-0-	45905	2	314	4	Y	12771	12590	1			280
						14048	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH 24-13 D WELL #: 4H RRCID -> 289368 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55397 X	46920	-0-	-8477	-0-	37254	2	9666	9	Y	8787	8764	1	5	8	80
11	49230 X	43675	-0-	-5555	-0-	34612	2	9	4	Y	8231	8163	1	10	8	138
						9054	9									
12	50871 X	43547	-0-	-7324	-0-	34440	2	91	4	Y	8196	8202	1			132
						9016	9									
01	50530 X	14281	-0-	-36249	-0-	11344	2	2937	9	Y	2670	2713	1	3	8	86
02	35364 X	35094	-0-	-270	-0-	26554	2	72	4	Y	7698	7519	1	82	8	183
						8468	9									
*03	55221 X	55221	-0-	-0-	-0-	43337	2	249	4	Y	10577	10529	1			231
						11635	9									

LINK VJ RANCH 24-13 F WELL #: 6H RRCID -> 289369 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623

10	69781 X	52607	-0-	-17174	-0-	40866	2	11741	9	Y	10674	10649	1	6	8	97
11	56010 X	49522	-0-	-6488	-0-	38523	2	10	4	Y	9990	9909	1	11	8	167
						10989	9									
12	56420 X	50520	-0-	-5900	-0-	39294	2	102	4	Y	10113	10117	1			163
						11124	9									
01	56420 X	49250	-0-	-7170	-0-	38703	2	10547	9	Y	9588	9430	1	11	8	310
02	44510 X	44510	-0-	-0-	-0-	33720	2	90	4	Y	9727	9766	1	40	8	231
						10700	9									
*03	55455 X	55455	-0-	-0-	-0-	42499	2	250	4	Y	11551	11532	1			250
						12706	9									

LINK VJ RANCH 24-13 E WELL #: 5H RRCID -> 289373 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433

10	49228 X	42623	-0-	-6605	-0-	33552	2	9071	9	Y	8246	8222	1	6	8	75
11	43560 X	39984	-0-	-3576	-0-	31258	2	8	4	Y	7925	7857	1	10	8	133
						8718	9									
12	45012 X	39321	-0-	-5691	-0-	30857	2	83	4	Y	7619	7629	1			123
						8381	9									
01	44702 X	13430	-0-	-31272	-0-	10483	2	2947	9	Y	2679	2712	1	3	8	87
02	31304 X	28376	-0-	-2928	-0-	22259	2	65	4	Y	5502	5403	1	56	8	130
						6052	9									
*03	73943 X	73943	-0-	-0-	-0-	57770	2	314	4	Y	14417	14233	1			314
						15859	9									

LINK VJ RANCH 24-13 G WELL #: 751H RRCID -> 289376 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218

10	233585 X	158936	-0-	-74649	-0-	140525	2	1281	4	Y	15573	15534	1	17	8	139
						17130	9									
11	185160 X	160876	-0-	-24284	-0-	143472	2	26	4	Y	15798	15644	1	34	8	259
						17378	9									
12	182249 X	166571	-0-	-15678	-0-	149078	2	304	4	Y	15626	15639	1			246
						17189	9									
01	179211 X	26925	-0-	-152286	-0-	23910	2	3015	9	Y	2741	2894	1	6	8	87
02	143332 X	995	-0-	-142337	-0-	726	2	2	4	Y	243	323	1	1	8	6
						267	9									
03	158689 X	59120	-0-	-99569	-0-	50846	2	221	4	Y	7321	7169	1			158
						8053	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2115H RRCID -> 289379 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57970	X	27444	-0-	-30526	-0-	84	1	22473	2	Y	4443	4325	0	80	1	74
							4887	9					16	8			
11	44730	X	27555	-0-	-17175	-0-	98	1	22542	2	Y	4468	4309	0	94	1	97
							4915	9					42	8			
12	35287	X	35287	-0-	-0-	-0-	103	1	29465	2	Y	5199	5129	0	118	1	49
							5719	9									
01	32328	X	32328	-0-	-0-	-0-	89	1	27505	2	Y	4303	4180	0	99	1	64
							1	4	4733	9			9	8			
02	25732	X	10283	-0-	-15449	-0-	35	1	8912	2	Y	1136	1146	0	29	1	25
							86	4	1250	9							
03	35278	X	240	-0-	-35038	-0-	9	2	21	4	Y	191	209	0	3	8	4
							210	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2114H RRCID -> 289393 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808

10	77279	X	77279	-0-	-0-	-0-	246	1	65322	2	Y	10646	10286	0	228	1	177
							11711	9					26	8			
11	63600	X	60124	-0-	-3476	-0-	223	1	51082	2	Y	8017	7755	0	210	1	173
							8819	9					56	8			
12	68087	X	68087	-0-	-0-	-0-	204	1	58360	2	Y	8657	8519	0	230	1	81
							9523	9									
01	66774	X	50278	-0-	-16496	-0-	140	1	42995	2	Y	6493	6317	0	152	1	96
							1	4	7142	9			9	8			
02	69804	X	26201	-0-	-43603	-0-	85	1	21971	2	Y	3661	3621	0	54	1	82
							118	4	4027	9							
03	77283	X	687	-0-	-76596	-0-	29	2	23	4	Y	577	644	0	4	8	11
							635	9									

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886

10	10106	X	7822	-0-	-2284	-0-	6476	2	1346	9	Y	1224	1223	0	11	1	100
													4	8			
11	9780	X	7645	-0-	-2135	-0-	6322	2	1323	9	Y	1203	1207	0	17	1	78
													1	8			
12	10106	X	8795	-0-	-1311	-0-	7185	2	1610	9	Y	1464	1421	0	4	1	114
													3	8			
01	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	8374	2	2093	9	Y	1903	1827	0	11	1	162
													17	8			
02	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	7534	2	1775	9	Y	1614	1651	0	8	1	110
													7	8			
*03	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	8985	2	2130	9	Y	1936	1877	0	10	1	154
													5	8			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138

10	41695	X	1052	-0-	-40643	-0-	832	2	220	9	Y	200	192	0	2	1	1
													10	8			
11	40350	X	400	-0-	-39950	-0-	286	2	114	9	Y	104	100	0	1	1	3
													1	8			
12	24366	X	1018	-0-	-23348	-0-	635	2	13	4	Y	336	323	0	11	8	5
							370	9									
01	1364	X	685	-0-	-679	-0-	329	2	356	9	Y	324	260	0	66	8	3
02	1232	X	726	-0-	-506	-0-	65	2	661	9	Y	601	540	0	56	8	8
03	1054	X	334	-0-	-720	-0-	24	2	310	9	Y	282	271	0	15	8	4

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46891 X	46891	-0-	-0-	-0-	33116	2	13775	9	Y	12523	12345	0	138	1	93
												18	8			
11	27630 X	1118	-0-	-26512	-0-	788	2	330	9	Y	300	382	0	2	1	9
12	21452 X	541	-0-	-20911	-0-	332	2	118	4	Y	83	88	0	3	8	1
						91	9									
01	37479 X	115	-0-	-37364	-0-	5	2	110	9	Y	100	79	0	21	8	1
02	33768 X	100	-0-	-33668	-0-	5	2	95	9	Y	86	80	0	6	8	1
03	37386 X	95	-0-	-37291	-0-	5	2	90	9	Y	82	75	0	7	8	1

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39246 X	29554	-0-	-9692	-0-	22681	2	6873	9	Y	6248	6148	0	73	1	46
												13	8			
11	37980 X	1110	-0-	-36870	-0-	861	2	249	9	Y	226	263	0	2	1	6
												1	8			
12	39530 X	39530	-0-	-0-	-0-	30302	2	210	4	Y	8198	8028	0	18	1	119
						9018	9					39	8			
01	40953 X	40953	-0-	-0-	-0-	30357	2	10596	9	Y	9633	9443	0	38	1	108
												163	8			
02	36463 X	36463	-0-	-0-	-0-	26957	2	9506	9	Y	8642	8525	0	29	1	122
												74	8			
*03	39599 X	39599	-0-	-0-	-0-	29613	2	9986	9	Y	9078	8966	0	33	1	149
												52	8			

STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36828 X	25477	-0-	-11351	-0-	19786	2	2	4	Y	5172	5053	0	71	1	119
						5689	9					18	8			
11	24870 X	23901	-0-	-969	-0-	19267	2	4634	9	Y	4213	4062	0	82	1	150
												38	8			
12	22056 X	22056	-0-	-0-	-0-	17896	2	4160	9	Y	3782	3766	0	76	1	90
01	25482 X	21934	-0-	-3548	-0-	17107	2	1	4	Y	4387	4264	0	65	1	142
						4826	9					6	8			
02	19488 X	16302	-0-	-3186	-0-	36	1	13357	2	Y	2643	2570	0	45	1	170
						2	4	2907	9							
*03	23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	24	1	18868	2	Y	4175	4191	0	54	1	94
						34	4	4593	9			6	8			

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9940 - 20008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151295 X	151295	-0-	-0-	-0-	136181	2	21	4	Y	13721	13616	1	31	8	201
						15093	9									
11	188580 X	125748	-0-	-62832	-0-	113986	2	11762	9	Y	10693	10711	1	29	8	154
12	185876 X	27835	-0-	-158041	-0-	25252	2	2583	9	Y	2348	2427	1			75
01	165106 X	7954	-0-	-157152	-0-	6012	2	54	4	Y	1716	1687	1	51	8	53
						1888	9									
02	134512 X	21930	-0-	-112582	-0-	18013	2	54	4	Y	3512	3482	1			83
						3863	9									
03	148924 X	38644	-0-	-110280	-0-	320	1	31957	2	Y	5788	5755	1	33	8	83
						6367	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31868	X	27994	-0-	-3874	-0-	23808	2	4186	9	Y	3805	3699	0	47	1	109
													13	8			
11	30840	X	28593	-0-	-2247	-0-	23588	2	5005	9	Y	4550	4515	0	71	1	71
													2	8			
12	31868	X	25230	-0-	-6638	-0-	21568	2	1	4	Y	3328	3308	0	14	1	68
							3661	9					9	8			
01	31682	X	29256	-0-	-2426	-0-	24790	2	4466	9	Y	4060	3959	0	36	1	90
													43	8			
02	24864	X	24255	-0-	-609	-0-	21270	2	2985	9	Y	2714	2712	0	21	1	50
													21	8			
03	27528	X	22833	-0-	-4695	-0-	19850	2	2983	9	Y	2712	2663	0	21	1	73
													5	8			

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36146	X	28533	-0-	-7613	-0-	24714	2	3819	9	Y	3472	3363	0	56	1	99
													18	8			
11	34590	X	26905	-0-	-7685	-0-	22804	2	4101	9	Y	3728	3687	0	79	1	58
													3	8			
12	34596	X	31186	-0-	-3410	-0-	25912	2	2	4	Y	4793	4719	0	20	1	98
							5272	9					14	8			
01	30566	X	25305	-0-	-5261	-0-	22702	2	2603	9	Y	2366	2318	0	38	1	51
													57	8			
02	27608	X	25972	-0-	-1636	-0-	22929	2	3043	9	Y	2766	2709	0	26	1	51
													31	8			
03	31186	X	27563	-0-	-3623	-0-	24482	2	3081	9	Y	2801	2741	0	28	1	75
													8	8			

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34193	X	30549	-0-	-3644	-0-	24672	2	5877	9	Y	5343	5203	0	46	1	154
													14	8			
11	32310	X	28139	-0-	-4171	-0-	22024	2	6115	9	Y	5559	5562	0	62	1	87
													2	8			
12	33356	X	30340	-0-	-3016	-0-	23952	2	2	4	Y	5805	5748	0	15	1	119
							6386	9					10	8			
01	30597	X	29184	-0-	-1413	-0-	22671	2	6513	9	Y	5921	5833	0	31	1	132
													44	8			
02	26936	X	26207	-0-	-729	-0-	20483	2	5724	9	Y	5204	5196	0	21	1	97
													22	8			
03	29822	X	28509	-0-	-1313	-0-	23112	2	5397	9	Y	4906	4840	0	25	1	132
													6	8			

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289630 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9947 - 21488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169027	X	169027	-0-	-0-	-0-	152547	2	24	4	Y	14960	14866	1	34	8	219
							16456	9									
11	239340	X	150665	-0-	-88675	-0-	136417	2	14248	9	Y	12953	12950	1	35	8	187
12	234515	X	34764	-0-	-199751	-0-	31511	2	3253	9	Y	2957	3049	1			95
01	208320	X	40007	-0-	-168313	-0-	36094	2	84	4	Y	3481	3421	1	51	8	104
							3829	9									
02	143220	X	81463	-0-	-61757	-0-	72351	2	94	4	Y	8198	8113	1			189
							9018	9									
03	158565	X	86468	-0-	-72097	-0-	756	1	75215	2	Y	9543	9574	1	27	8	131
							10497	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289720 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10715 - 18294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86238 X	86238	-0-	-0-	-0-	158	1	80313	2	Y	5242	4987	0	215	1	174
						1	4	5766	9			13	8			
11	73770 X	65832	-0-	-7938	-0-	157	1	60645	2	Y	4573	4374	0	191	1	163
						5030	9					19	8			
12	75609 X	66573	-0-	-9036	-0-	115	1	61696	2	Y	4329	4226	0	209	1	57
						4762	9									
01	81065 X	62934	-0-	-18131	-0-	162	1	58289	2	Y	4075	3879	0	178	1	72
						4483	9					3	8			
02	77896 X	54710	-0-	-23186	-0-	135	1	50802	2	Y	3410	3247	0	137	1	98
						22	4	3751	9							
03	86242 X	58500	-0-	-27742	-0-	160	1	54351	2	Y	3602	3414	0	160	1	123
						27	4	3962	9			3	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289809 COMPL. DATE 12/15/2019 TOTAL DEPTH 10326 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	36439	-0-	36439	36439	30111	2	18	4	N	5736	5492	0	127	1	107
						6310	9					10	8			
02	14B2 EXT	187993	-0-	187993	224432	157092	2	323	4	N	27798	27119	0	588	1	91
						30578	9					107	8			
03	14B2 EXT	165087	-0-	165087	389519	138130	2	1263	4	N	23358	22722	0	598	1	101
						25694	9					28	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289810 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10668 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	67176	-0-	67176	67176	59442	2	55	4	N	6981	6651	0	192	1	129
						7679	9					9	8			
02	14B2 EXT	318641	-0-	318641	385817	275322	2	569	4	N	38864	37974	0	788	1	128
						42750	9					103	8			
03	14B2 EXT	265177	-0-	265177	650994	232077	2	2138	4	N	28147	27360	0	766	1	122
						30962	9					27	8			

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289813 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443

10	78058 X	67585	-0-	-10473	-0-	132	1	62706	2	Y	4315	4138	0	171	1	144
						4747	9					10	8			
11	71700 X	64200	-0-	-7500	-0-	157	1	59449	2	Y	4176	3964	0	191	1	149
						4594	9					16	8			
12	73098 X	63145	-0-	-9953	-0-	108	1	58787	2	Y	3864	3724	0	239	1	50
						4250	9									
01	70556 X	60351	-0-	-10205	-0-	154	1	56222	2	Y	3614	3405	0	194	1	63
						3975	9					2	8			
02	63000 X	52853	-0-	-10147	-0-	129	1	49379	2	Y	3022	2870	0	129	1	86
						21	4	3324	9							
03	67580 X	55837	-0-	-11743	-0-	152	1	52183	2	Y	3160	2987	0	150	1	107
						26	4	3476	9			2	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289814 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	264740 X	209828	-0-	-54912	-0-	331	1	200371	2	Y	8295	7734	0	491	1	270
						1	4	9125	9			54	8			
11	236160 X	199213	-0-	-36947	-0-	408	1	189670	2	Y	8304	7657	0	547	1	287
						1	4	9134	9			83	8			
12	232934 X	196796	-0-	-36138	-0-	303	1	186960	2	Y	8666	8029	0	815	1	109
						9533	9									
01	219759 X	185206	-0-	-34553	-0-	423	1	176392	2	Y	7628	7026	0	566	1	130
						8391	9					15	8			
02	197680 X	160057	-0-	-37623	-0-	348	1	152374	2	Y	6617	6132	0	430	1	185
						56	4	7279	9							
03	209839 X	177855	-0-	-31984	-0-	427	1	169178	2	Y	7434	6833	0	524	1	246
						73	4	8177	9			16	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289821 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10354 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	24630	-0-	24630	24630	20807	2	73	4	N	3409	3218	0	115	1	63
						3750	9					13	8			
02	14B2 EXT	241703	-0-	241703	266333	200007	2	411	4	N	37532	36351	0	984	1	123
						41285	9					137	8			
03	14B2 EXT	211093	-0-	211093	477426	175707	2	1606	4	N	30709	29675	0	987	1	132
						33780	9					38	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289822 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	84056	-0-	84056	84056	69938	2	172	4	N	12678	12164	0	267	1	236
						13946	9					11	8			
02	14B2 EXT	355952	-0-	355952	440008	298683	2	615	4	N	51504	50448	0	1011	1	170
						56654	9					111	8			
03	14B2 EXT	312071	-0-	312071	752079	269529	2	2477	4	N	36423	35359	0	1048	1	157
						40065	9					29	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289825 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	31594	-0-	31594	31594	24313	2	69	4	N	6556	6309	0	116	1	123
						7212	9					8	8			
02	14B2 EXT	156901	-0-	156901	188495	127165	2	261	4	N	26795	26178	0	539	1	88
						29475	9					113	8			
03	14B2 EXT	115813	-0-	115813	304308	94548	2	863	4	N	18547	18065	0	464	1	80
						20402	9					26	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289830 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10760 - 20074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119474 X	104428	-0-	-15046	-0-	96234	2	8194	9	Y	7449	7056	0	298	1	353
												13	8			
11	115620 X	103062	-0-	-12558	-0-	95080	2	7982	9	Y	7256	6895	0	347	1	338
												29	8			
12	118451 X	61178	-0-	-57273	-0-	56522	2	4656	9	Y	4233	4294	0	192	1	85
01	112840 X	31803	-0-	-81037	-0-	30030	2	75	4	Y	1544	1503	0	92	1	28
						1698	9					6	8			
02	97692 X	8694	-0-	-88998	-0-	7949	2	17	4	Y	662	658	0	22	1	2
						728	9					8	8			
03	106485 X	-0-	-0-	-106485	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289835 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10870 - 20106

10	97309 X	84469	-0-	-12840	-0-	78866	2	5603	9	Y	5094	4783	0	263	1	238
												11	8			
11	92760 X	81007	-0-	-11753	-0-	75622	2	5385	9	Y	4895	4588	0	296	1	225
												24	8			
12	93837 X	68702	-0-	-25135	-0-	64216	2	4486	9	Y	4078	3993	0	229	1	81
01	93837 X	11985	-0-	-81852	-0-	11361	2	110	4	Y	467	501	0	36	1	8
						514	9					3	8			
02	76524 X	1107	-0-	-75417	-0-	896	2	5	4	Y	187	190	0	2	1	1
						206	9					2	8			
03	84475 X	-0-	-0-	-84475	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289863 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10530 - 19695

10	76911 X	65932	-0-	-10979	-0-	56977	2	8955	9	Y	8141	7852	0	181	1	392
												18	8			
11	71220 X	61329	-0-	-9891	-0-	53092	2	8237	9	Y	7488	7286	0	199	1	356
												39	8			
12	72633 X	35806	-0-	-36827	-0-	31200	2	4606	9	Y	4187	4341	0	116	1	86
01	70246 X	2215	-0-	-68031	-0-	1993	2	163	4	Y	54	131	0	7	1	1
						59	9					1	8			
02	63448 X	66	-0-	-63382	-0-	6	2	5	4	Y	50	50	0	1	8	-0-
						55	9									
03	65937 X	-0-	-0-	-65937	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289959 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	65968	-0-	65968	65968	56065	2	50	4	N	8957	8575	0	204	1	167
						9853	9					11	8			
02	14B2 EXT	359798	-0-	359798	425766	305610	2	630	4	N	48689	47524	0	1051	1	160
						53558	9					121	8			
03	14B2 EXT	343373	-0-	343373	769139	298184	2	2743	4	N	38587	37312	0	1236	1	166
						42446	9					33	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289960 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11200 - 18129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157623 X	157623	-0-	-0-	-0-	449	1	131169	2	Y	23419	23047	0	406	1	111
						244	4	25761	9			2	8			
11	147180 X	117704	-0-	-29476	-0-	321	1	99363	2	Y	16021	15707	0	324	1	101
						397	4	17623	9							
12	152086 X	76907	-0-	-75179	-0-	197	1	65231	2	Y	10230	10058	0	204	1	69
						226	4	11253	9							
01	152086 X	73012	-0-	-79074	-0-	183	1	61197	2	Y	10287	10095	0	172	1	89
						316	4	11316	9							
02	138684 X	62075	-0-	-76609	-0-	198	1	51840	2	Y	8854	8714	0	128	1	101
						298	4	9739	9							
03	153543 X	74284	-0-	-79259	-0-	223	1	63325	2	Y	9244	9065	0	172	1	108
						568	4	10168	9							

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290013 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10574 - 20324

10	174592 X	86276	-0-	-88316	-0-	72261	2	134	4	Y	12619	12586	1			375
						13881	9									
11	148170 X	76445	-0-	-71725	-0-	64136	2	9	4	Y	11182	11241	1	26	8	290
						12300	9									
12	126914 X	72916	-0-	-53998	-0-	61246	2	11670	9	Y	10609	10658	1			241
01	109120 X	71730	-0-	-37390	-0-	60374	2	11356	9	Y	10324	10356	1			209
02	66248 X	60636	-0-	-5612	-0-	51010	2	9626	9	Y	8751	8523	1			437
03	73346 X	64093	-0-	-9253	-0-	54278	2	9815	9	Y	8923	9067	1			293

STATE CORREA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290016 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10700 - 20727

10	89993 X	68794	-0-	-21199	-0-	56616	2	12178	9	Y	11071	10831	0	162	1	169
												52	8			
11	83940 X	63562	-0-	-20378	-0-	52565	2	10997	9	Y	9997	9768	0	177	1	167
												54	8			
12	85126 X	59293	-0-	-25833	-0-	49139	2	10154	9	Y	9231	9168	0	159	1	71
01	85126 X	40422	-0-	-44704	-0-	33031	2	7391	9	Y	6719	6587	0	113	1	83
												7	8			
02	55916 X	44095	-0-	-11821	-0-	36555	2	51	4	Y	6808	6608	0	109	1	174
						7489	9									
03	61907 X	50288	-0-	-11619	-0-	172	1	42414	2	Y	7002	6880	0	139	1	150
						7702	9					7	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290019 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11000 - 20956

10	113367 X	70147	-0-	-43220	-0-	61776	2	8371	9	Y	7610	7347	0	169	1	115
												38	8			
11	106500 X	74957	-0-	-31543	-0-	66336	2	8621	9	Y	7837	7574	0	213	1	130
												35	8			
12	96999 X	81225	-0-	-15774	-0-	72501	2	8724	9	Y	7931	7777	0	224	1	60
01	76886 X	76886	-0-	-0-	-0-	68600	2	8286	9	Y	7533	7305	0	190	1	93
												5	8			
02	69890 X	69890	-0-	-0-	-0-	62450	2	85	4	Y	6686	6419	0	192	1	168
						7355	9									
*03	76855 X	76855	-0-	-0-	-0-	279	1	68768	2	Y	7098	6877	0	233	1	150
						7808	9					6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290020 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11250 - 20693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151900 X	82073	-0-	-69827	-0-	72436	2	9637	9	Y	8761	8343	0	224	1	131
												103	8			
11	144210 X	105635	-0-	-38575	-0-	92447	2	13188	9	Y	11989	11457	0	336	1	197
												130	8			
12	141980 X	130427	-0-	-11553	-0-	115661	2	14766	9	Y	13424	13116	0	404	1	101
01	138373 X	138373	-0-	-0-	-0-	122478	2	15895	9	Y	14450	13664	0	694	1	174
												19	8			
02	121337 X	121337	-0-	-0-	-0-	107641	2	127	4	Y	12335	11668	0	535	1	306
						13569	9									
*03	142050 X	142050	-0-	-0-	-0-	441	1	125783	2	Y	14387	13689	0	687	1	299
						15826	9					18	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290021 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9950 - 19927

10	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
11	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-					-0-
12	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-					-0-
01	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 290056 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10518 - 20601

10	170593 X	90102	-0-	-80491	-0-	75774	2	140	4	Y	12898	12873	1			384
						14188	9									
11	165090 X	77686	-0-	-87404	-0-	65625	2	9	4	Y	10956	11030	1	26	8	284
						12052	9									
12	158534 X	71951	-0-	-86583	-0-	60769	2	336	4	Y	9860	9920	1			224
						10846	9									
01	128991 X	42522	-0-	-86469	-0-	35404	2	63	4	Y	6414	6508	1			130
						7055	9									
02	70140 X	46811	-0-	-23329	-0-	39378	2	7433	9	Y	6757	6550	1			337
03	77655 X	44007	-0-	-33648	-0-	37217	2	6790	9	Y	6173	6308	1			202

STATE CORREA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290083 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10560 - 20058

10	122140 X	29750	-0-	-92390	-0-	24070	2	5680	9	Y	5164	4991	0	73	1	78
												51	8			
11	111060 X	32007	-0-	-79053	-0-	25718	2	6289	9	Y	5717	5547	0	92	1	95
												61	8			
12	102300 X	33846	-0-	-68454	-0-	27361	2	6485	9	Y	5895	5851	0	94	1	45
01	60853 X	31942	-0-	-28911	-0-	25592	2	6350	9	Y	5773	5612	0	127	1	71
												8	8			
02	29876 X	27525	-0-	-2351	-0-	22083	2	48	4	Y	4904	4754	0	96	1	125
						5394	9									
03	33852 X	31652	-0-	-2200	-0-	170	1	25308	2	Y	5613	5491	0	121	1	120
						6174	9					6	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290297 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11100 - 21561

10	226300 X	99952	-0-	-126348	-0-	90610	2	3	4	Y	8490	8256	0	257	1	92
						9339	9					30	8			
11	138720 X	101934	-0-	-36786	-0-	92110	2	9824	9	Y	8931	8585	0	307	1	97
												34	8			
12	128805 X	114293	-0-	-14512	-0-	104973	2	9320	9	Y	8473	8211	0	335	1	24
01	119505 X	103599	-0-	-15906	-0-	96110	2	7489	9	Y	6808	6378	0	373	1	75
												6	8			
02	101836 X	95075	-0-	-6761	-0-	88641	2	6434	9	Y	5849	5586	0	302	1	36
03	114297 X	94662	-0-	-19635	-0-	28	1	89506	2	Y	4662	4318	0	335	1	39
						5128	9					6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE STREAMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290298 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10520 - 21292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103168	X	82007	-0-	-21161	-0-	63815	2	3	4	Y	16535	16347	0	185	1	183
							18189	9					56	8			
11	99270	X	78266	-0-	-21004	-0-	61846	2	16420	9	Y	14927	14670	0	211	1	166
													63	8			
12	98921	X	74031	-0-	-24890	-0-	58370	2	15661	9	Y	14237	14136	0	225	1	42
01	96472	X	72246	-0-	-24226	-0-	56627	2	15619	9	Y	14199	13872	0	196	1	162
													11	8			
02	78736	X	50828	-0-	-27908	-0-	39710	2	11118	9	Y	10107	10083	0	121	1	65
03	81995	X	59504	-0-	-22491	-0-	22	1	46797	2	Y	11532	11328	0	157	1	103
							12685	9					9	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290299 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10850 - 21636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	260307	X	133441	-0-	-126866	-0-	123967	2	4	4	Y	8609	8255	0	363	1	92
							9470	9					32	8			
11	166380	X	137744	-0-	-28636	-0-	126356	2	11388	9	Y	10353	9860	0	435	1	112
													38	8			
12	159712	X	128331	-0-	-31381	-0-	118608	2	9723	9	Y	8839	8534	0	392	1	25
01	159712	X	124765	-0-	-34947	-0-	115670	2	9095	9	Y	8268	7803	0	392	1	91
													7	8			
02	127316	X	103147	-0-	-24169	-0-	95792	2	7355	9	Y	6686	6450	0	285	1	42
03	140957	X	99081	-0-	-41876	-0-	36	1	92139	2	Y	6278	5959	0	301	1	54
							6906	9					6	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290301 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10570 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138756	X	94259	-0-	-44497	-0-	75697	2	3	4	Y	16872	16622	0	247	1	186
							18559	9					55	8			
11	111330	X	83898	-0-	-27432	-0-	67858	2	16040	9	Y	14582	14294	0	261	1	162
													51	8			
12	115041	X	81084	-0-	-33957	-0-	65321	2	15763	9	Y	14330	14189	0	261	1	42
01	112747	X	76976	-0-	-35771	-0-	62197	2	14779	9	Y	13435	13092	0	223	1	153
													9	8			
02	70672	X	50889	-0-	-19783	-0-	40494	2	10395	9	Y	9450	9414	0	128	1	61
03	78244	X	71666	-0-	-6578	-0-	21	1	57643	2	Y	12729	12467	0	200	1	113
							14002	9					10	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290306 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10870 - 21752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251565	X	125760	-0-	-125805	-0-	114808	2	4	4	Y	9953	9582	0	361	1	108
							10948	9					32	8			
11	204150	X	121059	-0-	-83091	-0-	110652	2	10407	9	Y	9461	9027	0	409	1	102
													31	8			
12	191487	X	117670	-0-	-73817	-0-	107257	2	10413	9	Y	9466	9150	0	391	1	27
01	163153	X	111888	-0-	-51265	-0-	102077	2	9811	9	Y	8919	8506	0	334	1	100
													6	8			
02	120400	X	100151	-0-	-20249	-0-	91529	2	8622	9	Y	7838	7626	0	263	1	49
03	125767	X	108032	-0-	-17735	-0-	42	1	99264	2	Y	7933	7594	0	313	1	69
							8726	9					6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VJ RANCH LINK 35-38 A WELL #: 711H RRCID -> 290316 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11440 - 21476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166439	X	78183	-0-	-88256	-0-	63256	2	247	4	Y	13345	13268	1	11	8	201
							14680	9									
11	128580	X	72943	-0-	-55637	-0-	58885	2	45	4	Y	12739	12703	1	18	8	219
							14013	9									
12	98797	X	71635	-0-	-27162	-0-	57480	2	475	4	Y	12436	12449	1			206
							13680	9									
01	85157	X	69115	-0-	-16042	-0-	56080	2	337	4	Y	11544	11610	1	16	8	124
							12698	9									
02	59584	X	57129	-0-	-2455	-0-	46315	2	115	4	Y	9726	9690	1	36	8	124
							10699	9									
03	65968	X	57022	-0-	-8946	-0-	45476	2	221	4	Y	10295	10231	1			188
							11325	9									

VJ RANCH LINK 35-38 C WELL #: 751H RRCID -> 290319 COMPL. DATE 03/22/2021 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	195145	X	104490	-0-	-90655	-0-	94867	2	302	4	Y	8474	8411	1	21	8	125
							9321	9									
11	133560	X	102454	-0-	-31106	-0-	93519	2	59	4	Y	8069	8021	1	38	8	135
							8876	9									
12	138012	X	101279	-0-	-36733	-0-	92219	2	694	4	Y	7605	7618	1			122
							8366	9									
01	119536	X	96519	-0-	-23017	-0-	88124	2	486	4	Y	7190	7204	1	34	8	74
							7909	9									
02	92624	X	81276	-0-	-11348	-0-	74310	2	169	4	Y	6179	6103	1	75	8	75
							6797	9									
03	102548	X	60972	-0-	-41576	-0-	54905	2	240	4	Y	5297	5278	1			94
							5827	9									

VJ RANCH LINK 35-38 E WELL #: 712H RRCID -> 290323 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137423	X	56793	-0-	-80630	-0-	45850	2	189	4	Y	9776	9721	1	8	8	147
							10754	9									
11	98580	X	55652	-0-	-42928	-0-	44972	2	37	4	Y	9675	9643	1	13	8	166
							10643	9									
12	81499	X	53682	-0-	-27817	-0-	43250	2	352	4	Y	9164	9178	1			152
							10080	9									
01	71672	X	49684	-0-	-21988	-0-	40086	2	239	4	Y	8508	8558	1	11	8	91
							9359	9									
02	46648	X	41915	-0-	-4733	-0-	33759	2	98	4	Y	7325	7297	1	26	8	93
							8058	9									
03	51646	X	43306	-0-	-8340	-0-	35012	2	187	4	Y	7370	7329	1			134
							8107	9									

VJ RANCH LINK 35-38 D WELL #: 731H RRCID -> 290324 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11975 - 21791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146909	X	98811	-0-	-48098	-0-	82773	2	516	4	Y	14111	14012	1	11	8	212
							15522	9									
11	131340	X	58891	-0-	-72449	-0-	49476	2	35	4	Y	8527	8581	1	12	8	146
							9380	9									
12	119133	X	74570	-0-	-44563	-0-	62510	2	491	4	Y	10517	10490	1			173
							11569	9									
01	111848	X	70128	-0-	-41720	-0-	57645	2	333	4	Y	11045	11086	1	13	8	119
							12150	9									
02	82404	X	62212	-0-	-20192	-0-	51524	2	128	4	Y	9600	9566	1	31	8	122
							10560	9									
03	91233	X	64926	-0-	-26307	-0-	54660	2	267	4	Y	9090	9047	1			165
							9999	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 35-38 F WELL #: 732H RRCID -> 290334 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160642	X	111683	-0-	-48959	-0-	94278	2	553	4	Y	15320	15219	1	12	8	230
							16852	9									
11	137790	X	68881	-0-	-68909	-0-	57328	2	40	4	Y	10466	10503	1	13	8	180
							11513	9									
12	130014	X	86139	-0-	-43875	-0-	71167	2	555	4	Y	13106	13069	1			217
							14417	9									
01	116901	X	79634	-0-	-37267	-0-	66344	2	378	4	Y	11738	11814	1	15	8	126
							12912	9									
02	97664	X	67663	-0-	-30001	-0-	56309	2	142	4	Y	10193	10157	1	33	8	129
							11212	9									
03	108128	X	72550	-0-	-35578	-0-	60571	2	300	4	Y	10617	10553	1			193
							11679	9									

STATE STREAMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290341 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017

10	124372	X	86619	-0-	-37753	-0-	73611	2	3	4	Y	11823	11612	0	206	1	130
							13005	9					47	8			
11	102600	X	80303	-0-	-22297	-0-	69106	2	11197	9	Y	10179	9912	0	227	1	112
													58	8			
12	100161	X	75932	-0-	-24229	-0-	65737	2	10195	9	Y	9268	9109	0	244	1	27
01	96720	X	71810	-0-	-24910	-0-	62898	2	8912	9	Y	8102	7819	0	209	1	91
													10	8			
02	87360	X	59277	-0-	-28083	-0-	51080	2	8197	9	Y	7452	7346	0	149	1	48
03	86614	X	63997	-0-	-22617	-0-	23	1	54208	2	Y	8878	8665	0	174	1	78
							9766	9					9	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290352 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10820 - 21555

10	264027	X	124665	-0-	-139362	-0-	112142	2	4	4	Y	11381	11067	0	318	1	124
							12519	9					36	8			
11	224070	X	134664	-0-	-89406	-0-	121438	2	13226	9	Y	12024	11575	0	405	1	131
													37	8			
12	209033	X	128633	-0-	-80400	-0-	115993	2	12640	9	Y	11491	11174	0	415	1	33
01	183458	X	121268	-0-	-62190	-0-	109711	2	11557	9	Y	10506	10062	0	352	1	118
													7	8			
02	125692	X	103072	-0-	-22620	-0-	92820	2	10252	9	Y	9320	9117	0	262	1	59
03	139159	X	104519	-0-	-34640	-0-	41	1	95131	2	Y	8497	8181	0	294	1	74
							9347	9					7	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290357 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10580 - 21229

10	121644	X	85812	-0-	-35832	-0-	69276	2	2	4	Y	15031	14790	0	224	1	166
							16534	9					52	8			
11	101820	X	77063	-0-	-24757	-0-	62788	2	14275	9	Y	12977	12709	0	238	1	144
													52	8			
12	105214	X	73226	-0-	-31988	-0-	59666	2	13560	9	Y	12327	12132	0	303	1	36
01	100967	X	66571	-0-	-34396	-0-	54507	2	12064	9	Y	10967	10621	0	249	1	124
													9	8			
02	64708	X	26781	-0-	-37927	-0-	21314	2	5467	9	Y	4970	4977	0	85	1	32
03	71641	X	61781	-0-	-9860	-0-	25	1	49845	2	Y	10828	10535	0	219	1	96
							11911	9					10	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290404 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110715	X	110715	-0-	-0-	-0-	98032	2	16	4	Y	11515	11433	1	26	8	173
							12667	9									
11	99518	X	99518	-0-	-0-	-0-	88484	2	11034	9	Y	10031	10040	1	16	8	148
12	117459	X	101865	-0-	-15594	-0-	90162	2	11703	9	Y	10639	10440	1			347
01	117459	X	93346	-0-	-24113	-0-	82345	2	182	4	Y	9835	9796	1	84	8	302
							10819	9									
02	91644	X	76136	-0-	-15508	-0-	67636	2	88	4	Y	7647	7771	1			178
							8412	9									
03	101463	X	80194	-0-	-21269	-0-	715	1	70989	2	Y	7718	7777	1	11	8	108
							8490	9									

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188449	X	152571	-0-	-35878	-0-	138741	2	23	4	Y	12552	12459	1	28	8	180
							13807	9									
11	151290	X	140777	-0-	-10513	-0-	128949	2	11828	9	Y	10753	10752	1	29	8	152
12	150722	X	132642	-0-	-18080	-0-	121749	2	10893	9	Y	9903	9743	1			312
01	152582	X	120481	-0-	-32101	-0-	110309	2	243	4	Y	9026	8962	1	111	8	265
							9929	9									
02	130592	X	107562	-0-	-23030	-0-	98894	2	128	4	Y	7764	7855	1			174
							8540	9									
03	144584	X	115953	-0-	-28631	-0-	1071	1	106073	2	Y	8008	8046	1	27	8	109
							8809	9									

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 752H RRCID -> 291005 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372031	X	220218	-0-	-151813	-0-	212703	2	124	4	Y	6719	6622	1	12	8	114
							7391	9									
11	203406	X	203406	-0-	-0-	-0-	197924	2	553	4	Y	4481	4394	1			201
							4929	9									
12	258850	X	158161	-0-	-100689	-0-	818	1	152504	2	Y	3737	3758	1			180
							728	4	4111	9							
01	258850	X	249378	-0-	-9472	-0-	1146	1	240198	2	Y	5407	5392	1			195
							2086	4	5948	9							
02	233800	X	211686	-0-	-22114	-0-	392	1	206712	2	Y	3987	4077	1	12	8	93
							196	4	4386	9							
*03	233094	X	233094	-0-	-0-	-0-	176	1	224544	2	Y	7081	6915	1			259
							585	4	7789	9							

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291006 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	429195	X	18222	-0-	-410973	-0-	18061	2	14	4	Y	134	153	1			2
							147	9									
11	183390	X	-0-	-0-	-183390	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	189503	X	45925	-0-	-143578	-0-	1115	1	39520	2	Y	4544	4311	1			233
							292	4	4998	9							
01	189503	X	97757	-0-	-91746	-0-	1260	1	86712	2	Y	8127	8048	1			312
							845	4	8940	9							
02	110320	X	110320	-0-	-0-	-0-	1258	1	99819	2	Y	8305	8383	1	26	8	208
							107	4	9136	9							
*03	79666	X	79666	-0-	-0-	-0-	815	1	72718	2	Y	5372	5376	1			204
							224	4	5909	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291007 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	406441	X	8616	-0-	-397825	-0-	8506	2	14	4	Y	87	88	1			1
							96	9									
11	154050	X	-0-	-0-	-154050	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	159185	X	69515	-0-	-89670	-0-	1369	1	63434	2	Y	3918	3719	1			199
							402	4	4310	9							
01	117972	X	117972	-0-	-0-	-0-	931	1	109319	2	Y	6116	6083	1			232
							994	4	6728	9							
02	87833	X	87833	-0-	-0-	-0-	956	1	82117	2	Y	4248	4362	1	13	8	105
							87	4	4673	9							
*03	53701	X	53701	-0-	-0-	-0-	674	1	50392	2	Y	2250	2270	1			85
							160	4	2475	9							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291101 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11155 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181265	X	181265	-0-	-0-	-0-	495	1	145280	2	Y	32019	31439	0	532	1	152
							269	4	35221	9			3	8			
11	142441	X	142441	-0-	-0-	-0-	372	1	115766	2	Y	23494	23073	0	424	1	149
							460	4	25843	9							
12	83283	X	83283	-0-	-0-	-0-	206	1	68501	2	Y	13048	12867	0	241	1	89
							223	4	14353	9							
01	94995	X	94995	-0-	-0-	-0-	233	1	77880	2	Y	15008	14677	0	290	1	130
							373	4	16509	9							
02	163716	X	79145	-0-	-84571	-0-	247	1	64653	2	Y	12631	12405	0	212	1	144
							351	4	13894	9							
03	181257	X	87568	-0-	-93689	-0-	254	1	72393	2	Y	12966	12699	0	260	1	151
							658	4	14263	9							

ATLAS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291108 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12182 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29179	X	29179	-0-	-0-	-0-	20923	2	8256	9	Y	7505	7465	0	33	1	71
													14	8			
11	28772	X	28772	-0-	-0-	-0-	20364	2	8408	9	Y	7644	7585	0	48	1	77
													5	8			
12	28861	X	28475	-0-	-386	-0-	20489	2	175	4	Y	7101	7084	0	11	1	72
							7811	9					11	8			
01	31691	X	31691	-0-	-0-	-0-	23484	2	8207	9	Y	7461	7336	0	22	1	111
													64	8			
02	25142	X	25142	-0-	-0-	-0-	18736	2	39	4	Y	5788	5700	0	86	1	83
							6367	9					30	8			
*03	28353	X	28353	-0-	-0-	-0-	21313	2	84	4	Y	6324	6283	0	18	1	84
							6956	9					22	8			

ATLAS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291111 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12148 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33542	X	31010	-0-	-2532	-0-	23983	2	7027	9	Y	6388	6327	0	37	1	60
													15	8			
11	32460	X	23270	-0-	-9190	-0-	16815	2	6455	9	Y	5868	5826	0	39	1	59
													4	8			
12	33232	X	23515	-0-	-9717	-0-	16170	2	177	4	Y	6516	6490	0	8	1	66
							7168	9					11	8			
01	34047	X	34047	-0-	-0-	-0-	24990	2	9057	9	Y	8234	8061	0	42	1	122
													75	8			
02	26836	X	26836	-0-	-0-	-0-	19958	2	37	4	Y	6219	6115	0	105	1	88
							6841	9					33	8			
03	27869	X	25936	-0-	-1933	-0-	19177	2	69	4	Y	6082	6040	0	29	1	80
							6690	9					21	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291128 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10667 - 17918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	141674	-0-	141674	217022	381	1	112021	2	Y	26423	26195	0	308	1	126
						207	4	29065	9			2	8			
11	SHUT IN	100302	-0-	100302	317324	255	1	79600	2	Y	18302	18042	0	270	1	116
						315	4	20132	9							
12	SHUT IN	68256	-0-	68256	385580	164	1	54871	2	Y	11851	11709	0	177	1	81
						185	4	13036	9							
01	456317 X	70737	-0-	-385580	-0-	168	1	56404	2	Y	12613	12419	0	165	1	110
						291	4	13874	9							
02	124768 X	56110	-0-	-68658	-0-	172	1	45044	2	Y	9666	9538	0	127	1	111
						261	4	10633	9							
03	138136 X	61403	-0-	-76733	-0-	172	1	49237	2	Y	10496	10332	0	152	1	123
						448	4	11546	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291129 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11143 - 18351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	150291	-0-	150291	229180	402	1	118176	2	Y	28632	27984	0	737	1	135
						218	4	31495	9			3	8			
11	SHUT IN	116136	-0-	116136	345316	303	1	94361	2	Y	19179	18882	0	310	1	122
						375	4	21097	9							
12	SHUT IN	101077	-0-	101077	446393	249	1	82885	2	Y	16078	15830	0	261	1	109
						257	4	17686	9							
01	525034 X	78641	-0-	-446393	-0-	190	1	63739	2	Y	13125	12909	0	211	1	114
						274	4	14438	9							
02	128744 X	60902	-0-	-67842	-0-	191	1	50093	2	Y	9410	9272	0	145	1	107
						267	4	10351	9							
03	142538 X	73136	-0-	-69402	-0-	201	1	57526	2	Y	13568	13333	0	183	1	159
						484	4	14925	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 761H RRCID -> 291154 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11466 - 18748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	180847	-0-	180847	301015	563	1	162556	2	Y	15838	15479	0	454	1	74
						306	4	17422	9			1	8			
11	SHUT IN	135540	-0-	135540	436555	397	1	121750	2	Y	11729	11335	0	395	1	73
						491	4	12902	9							
12	SHUT IN	120181	-0-	120181	556736	329	1	108110	2	Y	10366	10034	0	336	1	69
						339	4	11403	9							
01	647034 X	90298	-0-	-556736	-0-	246	1	81215	2	Y	7715	7451	0	267	1	66
						350	4	8487	9							
02	181636 X	79863	-0-	-101773	-0-	280	1	72590	2	Y	6046	5834	0	210	1	68
						342	4	6651	9							
03	201097 X	88531	-0-	-112566	-0-	283	1	80169	2	Y	6812	6548	0	254	1	78
						586	4	7493	9							

ATLAS 7 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291316 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12083 - 16814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47004 X	47004	-0-	-0-	-0-	31703	2	15301	9	N	13910	13818	0	58	1	132
												26	8			
11	52830 X	43947	-0-	-8883	-0-	29403	2	14544	9	N	13222	13132	0	81	1	133
												8	8			
12	53661 X	44078	-0-	-9583	-0-	28970	2	181	4	N	13570	13497	0	50	1	137
						14927	9					19	8			
01	53661 X	39996	-0-	-13665	-0-	26859	2	13137	9	N	11943	11774	0	32	1	178
												96	8			
02	43428 X	32352	-0-	-11076	-0-	21653	2	29	4	N	9700	9555	0	141	1	138
						10670	9					44	8			
*03	46996 X	35448	-0-	-11548	-0-	24364	2	64	4	N	10018	9966	0	26	1	133
						11020	9					31	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291318 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1239	2	28	9	N	25	58	0	2	1	-0-
													1	8			
11	36900	X	19682	-0-	-17218	-0-	13662	2	6020	9	N	5473	5382	0	33	1	55
													3	8			
12	33883	X	32966	-0-	-917	-0-	22727	2	205	4	N	9122	9040	0	34	1	92
							10034	9					11	8			
01	28974	X	28974	-0-	-0-	-0-	20870	2	8104	9	N	7367	7271	0	23	1	110
													55	8			
02	23130	X	23130	-0-	-0-	-0-	16689	2	35	4	N	5824	5738	0	88	1	83
							6406	9					25	8			
*03	32953	X	23978	-0-	-8975	-0-	17412	2	72	4	N	5904	5875	0	17	1	78
							6494	9					17	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 751H RRCID -> 291331 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493

10	388337	X	343616	-0-	-44721	-0-	315870	2	700	4	Y	24587	23455	0	1070	1	587
							27046	9					82	8			
11	375810	X	322305	-0-	-53505	-0-	296401	2	733	4	Y	22883	21734	0	932	1	561
							25171	9					243	8			
12	388337	X	344035	-0-	-44302	-0-	318575	2	13	4	Y	23134	22484	0	960	1	251
							25447	9									
01	351974	X	241868	-0-	-110106	-0-	224654	2	39	4	Y	15614	14836	0	608	1	388
							17175	9					33	8			
02	317912	X	215131	-0-	-102781	-0-	198466	2	286	4	Y	14890	13612	0	1251	1	345
							16379	9					70	8			
03	344038	X	240435	-0-	-103603	-0-	224012	2	102	4	Y	14837	14238	0	635	1	277
							16321	9					32	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 732H RRCID -> 291350 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11059 - 21199

10	333932	X	151856	-0-	-182076	-0-	134655	2	297	4	Y	15367	14905	0	473	1	373
							16904	9					28	8			
11	323160	X	129961	-0-	-193199	-0-	114502	2	485	4	Y	13613	13193	0	407	1	340
							14974	9					46	8			
12	333932	X	124022	-0-	-209910	-0-	110017	2	4	4	Y	12728	12553	0	375	1	140
							14001	9									
01	200663	X	89519	-0-	-111144	-0-	79790	2	40	4	Y	8808	8477	0	244	1	222
							9689	9					5	8			
02	147756	X	85361	-0-	-62395	-0-	75944	2	109	4	Y	8462	8276	0	158	1	210
							9308	9					40	8			
03	151869	X	87911	-0-	-63958	-0-	77859	2	45	4	Y	9097	8924	0	204	1	174
							10007	9					5	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 733H RRCID -> 291351 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 20971

10	302312	X	134084	-0-	-168228	-0-	116954	2	257	4	Y	15339	14895	0	445	1	373
							16873	9					29	8			
11	292560	X	112308	-0-	-180252	-0-	96906	2	238	4	Y	13785	13323	0	442	1	344
							15164	9					49	8			
12	302312	X	104669	-0-	-197643	-0-	90849	2	4	4	Y	12560	12368	0	398	1	138
							13816	9									
01	179366	X	79915	-0-	-99451	-0-	69641	2	29	4	Y	9314	8938	0	274	1	234
							10245	9					6	8			
02	135044	X	75809	-0-	-59235	-0-	66377	2	95	4	Y	8488	8320	0	151	1	211
							9337	9					40	8			
03	134075	X	80961	-0-	-53114	-0-	70694	2	34	4	Y	9303	9143	0	187	1	178
							10233	9					6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 731H RRCID -> 291383 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	336877	X	152707	-0-	-184170	-0-	134165	2	516	4	Y	16387	15912	0	477	1	398
							18026	9					29	8			
11	326010	X	133630	-0-	-192380	-0-	117732	2	499	4	Y	13999	13509	0	492	1	348
							15399	9					48	8			
12	336877	X	129003	-0-	-207874	-0-	114422	2	5	4	Y	13251	12995	0	459	1	145
							14576	9									
01	207855	X	92048	-0-	-115807	-0-	82121	2	14	4	Y	9012	8630	0	295	1	226
							9913	9					6	8			
02	153580	X	83338	-0-	-70242	-0-	74774	2	107	4	Y	7688	7456	0	233	1	189
							8457	9					36	8			
03	152706	X	90752	-0-	-61954	-0-	80758	2	40	4	Y	9049	8849	0	210	1	173
							9954	9					6	8			

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291388 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	256060	X	97945	-0-	-158115	-0-	87767	2	256	4	Y	9020	9256	1			415
							9922	9									
11	247800	X	219795	-0-	-28005	-0-	200520	2	2161	4	Y	15558	15683	1	91	8	199
							17114	9									
12	324167	X	324167	-0-	-0-	-0-	300826	2	1398	4	Y	19948	19922	1			225
							21943	9									
01	279261	X	279261	-0-	-0-	-0-	259506	2	650	4	Y	17368	17219	1	177	8	197
							19105	9									
02	231280	X	218788	-0-	-12492	-0-	203716	2	784	4	Y	12989	12974	1			212
							14288	9									
03	256060	X	222139	-0-	-33921	-0-	208780	2	261	4	Y	11907	11816	1	60	8	243
							13098	9									

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291401 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251751	X	87479	-0-	-164272	-0-	77511	2	552	4	Y	8560	8481	1			390
							9416	9									
11	69120	X	69120	-0-	-0-	-0-	62425	2	932	4	Y	5239	5546	1	17	8	66
							5763	9									
12	107888	X	107888	-0-	-0-	-0-	97540	2	538	4	Y	8918	8882	1			102
							9810	9									
01	187085	X	96187	-0-	-90898	-0-	87462	2	263	4	Y	7693	7655	1	45	8	95
							8462	9									
02	116452	X	66364	-0-	-50088	-0-	60012	2	339	4	Y	5466	5464	1			97
							6013	9									
03	107880	X	89737	-0-	-18143	-0-	81315	2	149	4	Y	7521	7432	1	18	8	168
							8273	9									

STATE GATEWAY A WELL #: 731H RRCID -> 291416 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	360468	X	109199	-0-	-251269	-0-	102230	2	442	4	Y	5934	5957	1	11	8	103
							6527	9									
11	348840	X	53027	-0-	-295813	-0-	46959	2	169	4	Y	5363	5209	1			257
							5899	9									
12	360468	X	12375	-0-	-348093	-0-	1835	1	5748	2	Y	4230	4268	1			219
							139	4	4653	9							
01	360468	X	6528	-0-	-353940	-0-	1591	1	3838	2	Y	814	1002	1			31
							204	4	895	9							
02	157220	X	6694	-0-	-150526	-0-	1653	1	3326	2	Y	1539	1526	1	5	8	39
							22	4	1693	9							
03	109213	X	5577	-0-	-103636	-0-	1321	1	3917	2	Y	270	299	1			10
							42	4	297	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GATEWAY A WELL #: 732H RRCID -> 291418 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	380897	X	152617	-0-	-228280	-0-	145011	2	114	4	Y	6811	6832	1	12	8	116
							7492	9									
11	368610	X	111640	-0-	-256970	-0-	105682	2	311	4	Y	5134	5014	1			236
							5647	9									
12	380897	X	121064	-0-	-259833	-0-	1146	1	113791	2	Y	5046	5036	1			246
							576	4	5551	9							
01	380897	X	110548	-0-	-270349	-0-	1255	1	101938	2	Y	5805	5834	1			217
							969	4	6386	9							
02	182112	X	97757	-0-	-84355	-0-	893	1	92336	2	Y	4029	4135	1	13	8	98
							96	4	4432	9							
03	152613	X	98850	-0-	-53763	-0-	669	1	93475	2	Y	4132	4078	1			152
							161	4	4545	9							

STATE GATEWAY WELL #: 733H RRCID -> 291437 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354020	X	143762	-0-	-210258	-0-	137150	2	110	4	Y	5911	5924	1	11	8	101
							6502	9									
11	342600	X	106082	-0-	-236518	-0-	101541	2	300	4	Y	3855	3780	1			176
							4241	9									
12	354020	X	107693	-0-	-246327	-0-	1151	1	102091	2	Y	3570	3573	1			173
							524	4	3927	9							
01	354020	X	97428	-0-	-256592	-0-	1252	1	91045	2	Y	3865	3895	1			143
							879	4	4252	9							
02	188412	X	59146	-0-	-129266	-0-	1224	1	55048	2	Y	2554	2627	1	8	8	62
							65	4	2809	9							
03	143747	X	77850	-0-	-65897	-0-	1014	1	73984	2	Y	2465	2438	1			89
							140	4	2712	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11884 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40994	X	40994	-0-	-0-	-0-	29635	2	55	4	Y	10276	10143	0	45	1	318
							11304	9					32	8			
11	44436	X	44436	-0-	-0-	-0-	32358	2	176	4	Y	10820	10994	0	77	1	57
							11902	9					10	8			
12	40493	X	40493	-0-	-0-	-0-	29124	2	9	4	Y	10327	10304	0	20	1	38
							11360	9					22	8			
01	40187	X	40187	-0-	-0-	-0-	29093	2	91	4	Y	10003	9836	0	42	1	49
							11003	9					114	8			
02	34300	X	32250	-0-	-2050	-0-	23280	2	203	4	Y	7970	7845	0	44	1	77
							8767	9					53	8			
03	37975	X	31188	-0-	-6787	-0-	21146	2	233	4	Y	8917	8857	0	27	1	75
							9809	9					35	8			

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291634 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

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

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291635 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 10423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		114	-0-	114	183	114	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	183					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	183					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291645 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		16561	-0-	16561	317098	11378	2	29	4	Y	4685	4728	0	21	1	145
							5154	9					11	8			
11	321281	X	4183	-0-	-317098	-0-	3182	2	19	4	Y	893	1010	0	8	1	5
							982	9					15	8			
12	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	11225	2	6	4	Y	4520	4466	0	17	1	16
							4972	9					26	8			
01	26819	X	26819	-0-	-0-	-0-	18638	2	73	4	Y	7371	7233	0	21	1	36
							8108	9					97	8			
02	23916	X	23916	-0-	-0-	-0-	16623	2	174	4	Y	6472	6370	0	33	1	63
							7119	9					42	8			
*03	24188	X	24188	-0-	-0-	-0-	15737	2	211	4	Y	7491	7445	0	21	1	63
							8240	9					25	8			

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291678 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10681 PERF. N/A

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

TITAN 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291699 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491

10	0		23313	-0-	23313	321526	15531	2	30	4	Y	7047	6998	0	29	1	218
							7752	9					16	8			
11	332369	X	10843	-0-	-321526	-0-	7186	2	56	4	Y	3274	3449	0	20	1	17
							3601	9					6	8			
12	28179	X	26329	-0-	-1850	-0-	17050	2	7	4	Y	8429	8384	0	11	1	31
							9272	9					20	8			
01	30156	X	30156	-0-	-0-	-0-	19639	2	75	4	Y	9493	9368	0	27	1	47
							10442	9					82	8			
02	25452	X	16810	-0-	-8642	-0-	10196	2	145	4	Y	5881	5824	0	22	1	57
							6469	9					25	8			
03	28179	X	21322	-0-	-6857	-0-	13567	2	167	4	Y	6898	6862	0	15	1	58
							7588	9					20	8			

TITAN 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291700 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11916 - 16685

10	0		24709	-0-	24709	402527	17261	2	28	4	Y	6745	6773	0	26	1	209
							7420	9					15	8			
11	409837	X	7310	-0-	-402527	-0-	5438	2	45	4	Y	1661	1837	0	15	1	9
							1827	9					9	8			
12	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	14357	2	7	4	Y	5746	5699	0	9	1	21
							6321	9					26	8			
01	31853	X	31853	-0-	-0-	-0-	22148	2	79	4	Y	8751	8584	0	29	1	43
							9626	9					116	8			
02	31041	X	31041	-0-	-0-	-0-	21675	2	196	4	Y	8336	8204	0	40	1	81
							9170	9					54	8			
*03	32677	X	32677	-0-	-0-	-0-	22891	2	247	4	Y	8672	8619	0	27	1	73
							9539	9					34	8			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 291754 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666

12	144751	X	144751	-0-	-0-	-0-	112723	2	648	4	Y	28527	27980	0	265	1	202
							31380	9					80	8			
01	172112	X	146481	-0-	-25631	-0-	114404	2	185	4	Y	28993	23494	0	5158	1	208
							31892	9					335	8			
02	155456	X	95297	-0-	-60159	-0-	76188	2	433	4	Y	16978	16813	0	54	1	200
							18676	9					119	8			
03	172112	X	88687	-0-	-83425	-0-	71379	2	87	4	Y	15655	15565	0	59	1	163
							17221	9					68	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291762 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12372 - 22476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129932	X	129932	-0-	-0-	-0-	104309	2	602	4	Y	22746	22279	0	218	1	161
							25021	9					88	8			
01	152086	X	128580	-0-	-23506	-0-	102462	2	166	4	Y	23593	19060	0	4185	1	169
							25952	9					340	8			
02	137368	X	86394	-0-	-50974	-0-	70288	2	400	4	Y	14278	14113	0	46	1	168
							15706	9					120	8			
03	152086	X	77897	-0-	-74189	-0-	64816	2	79	4	Y	11820	11749	0	49	1	123
							13002	9					67	8			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291763 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12683 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155967	X	155967	-0-	-0-	-0-	130298	2	755	4	Y	22649	22128	0	256	1	160
							24914	9					105	8			
01	187860	X	147337	-0-	-40523	-0-	125241	2	205	4	Y	19901	15915	0	3532	1	141
							21891	9					473	8			
02	169680	X	101096	-0-	-68584	-0-	87453	2	500	4	Y	11948	11720	0	60	1	140
							13143	9					169	8			
03	187860	X	93130	-0-	-94730	-0-	81814	2	100	4	Y	10196	10075	0	65	1	105
							11216	9					91	8			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291823 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12369 - 22452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136739	X	136739	-0-	-0-	-0-	109051	2	629	4	Y	24599	24091	0	249	1	174
							27059	9					85	8			
01	168547	X	143223	-0-	-25324	-0-	113476	2	184	4	Y	26875	21714	0	4779	1	193
							29563	9					363	8			
02	152236	X	99969	-0-	-52267	-0-	80430	2	458	4	Y	17346	17142	0	60	1	205
							19081	9					132	8			
03	168547	X	94018	-0-	-74529	-0-	76859	2	94	4	Y	15514	15416	0	66	1	161
							17065	9					76	8			

WAPITI A UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292012 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 20040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		127726	-0-	127726	127726	111756	2	228	4	Y	14311	14011	1			300
							15742	9									
01	349927	X	222201	-0-	-127726	-0-	195030	2	529	4	Y	24220	24376	1	1	8	143
							26642	9									
02	216300	X	176705	-0-	-39595	-0-	154953	2	690	4	Y	19147	19152	1			138
							21062	9									
03	239475	X	163055	-0-	-76420	-0-	144045	2	23	4	Y	17261	17243	1			156
							18987	9									

WAPITI A UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292013 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		242307	-0-	242307	242307	211921	2	405	4	N	27255	26683	1			572
							29981	9									
01	671745	X	429438	-0-	-242307	-0-	379405	2	639	4	N	44904	45209	1	2	8	265
							49394	9									
02	348656	X	326256	-0-	-22400	-0-	292144	2	1306	4	N	29824	29876	1			213
							32806	9									
03	386012	X	300966	-0-	-85046	-0-	273266	2	43	4	N	25143	25131	1			225
							27657	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI A UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292014 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		222117	-0-	222117	222117	194627	2	374	4	Y	24651	24134	1			517
							27116	9									
01	608810	X	386693	-0-	-222117	-0-	341833	2	576	4	Y	40258	40536	1	2	8	237
							44284	9									
02	311500	X	295202	-0-	-16298	-0-	264290	2	1181	4	Y	27028	27072	1			193
							29731	9									
03	344875	X	265636	-0-	-79239	-0-	241058	2	38	4	Y	22309	22302	1			200
							24540	9									

WAPITI A UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292015 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10620 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		185884	-0-	185884	185884	176808	2	350	4	Y	7933	7767	1			166
							8726	9									
01	608276	X	422392	-0-	-185884	-0-	402057	2	693	4	Y	17856	17921	1	1	8	100
							19642	9									
02	368116	X	359395	-0-	-8721	-0-	343446	2	1561	4	Y	13080	13092	1			88
							14388	9									
03	407557	X	392561	-0-	-14996	-0-	379553	2	61	4	Y	11770	11761	1			97
							12947	9									

STATE EINHORN UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292068 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 10527 PERF.11118 - 22550

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

STATE EINHORN UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292072 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10330 - 22269

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STATE EINHORN UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292074 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10484 - 22929

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STATE EINHORN UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292121 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11670 - 22316

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292225 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		100754	-0-	100754	100754	75303	2	227	4	Y	22931	22525	0	252	1	121
							25224	9					33	8			
12	0		91855	-0-	91855	192609	69163	2	12	4	Y	20618	20466	0	145	1	75
							22680	9					53	8			
01	0		51078	-0-	51078	243687	38395	2	75	4	Y	11462	11251	0	62	1	56
							12608	9					168	8			
*02	284670	X	40983	-0-	-243687	-0-	31041	2	194	4	Y	8862	8696	0	60	1	86
							9748	9					76	8			
03	150381	X	40542	-0-	-109839	-0-	30794	2	256	4	Y	8629	8551	0	44	1	72
							9492	9					48	8			

TITAN 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292228 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957

11	0		108521	-0-	108521	108521	80461	2	242	4	Y	25289	24865	0	256	1	134
							27818	9					34	8			
12	0		102477	-0-	102477	210998	77051	2	13	4	Y	23103	22943	0	153	1	84
							25413	9					57	8			
01	0		55816	-0-	55816	266814	41670	2	81	4	Y	12786	12559	0	64	1	62
							14065	9					185	8			
*02	300033	X	33219	-0-	-266814	-0-	25146	2	175	4	Y	7180	7035	0	47	1	69
							7898	9					91	8			
03	189596	X	39913	-0-	-149683	-0-	29631	2	251	4	Y	9119	9016	0	41	1	76
							10031	9					55	8			

JAWS STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292273 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		147528	-0-	147528	147528	410	1	122069	2	N	18867	18564	1			303
							4295	4	20754	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292274 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10367 - 19351

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		124435	-0-	124435	124435	341	1	101638	2	N	17254	16977	1			277
							3477	4	18979	9							

FED OPERATING LLC 264211
FOUNDERS O'BRIEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 290548 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1225	721	1			1691
11	28028	X	28028	-0-	-0-	-0-	25892	3	2136	9	N	1942	1404	0			2229
12	59119	X	59119	-0-	-0-	-0-	55043	3	4076	9	N	3705	2523	0			3411
01	18288	X	18288	-0-	-0-	-0-	14212	3	4076	9	N	3705	1088	0			6028
02	26152	X	16558	-0-	-9594	-0-	14212	3	2346	9	N	2133	2052	1			6109
03	28954	X	23880	-0-	-5074	-0-	22065	3	1815	9	N	1650	1571	1			6188

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					400
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					400
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063

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

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11594	X	9017	-0-	-2577	-0-	155	1	8261	2	N	546	530	1			415
							601	9									
11	11220	X	8523	-0-	-2697	-0-	150	1	7798	2	N	523	553	1			385
							575	9									
12	11594	X	8539	-0-	-3055	-0-	155	1	8006	2	N	344	358	1			371
							378	9									
01	9951	X	8570	-0-	-1381	-0-	155	1	8034	2	N	346	371	1			346
							381	9									
02	8148	X	7203	-0-	-945	-0-	105	1	6459	2	N	581	556	1			371
							639	9									
03	9021	X	8304	-0-	-717	-0-	131	1	7720	2	N	412	373	1			410
							453	9									

MONROE 34-215 WRD WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	3981	-0-	-2343	-0-	3203	2	778	9	N	707	726	1			378
11	5490	X	3182	-0-	-2308	-0-	2547	2	635	9	N	577	733	1			222
12	5146	X	3087	-0-	-2059	-0-	2470	2	617	9	N	561	508	1			275
01	4743	X	2596	-0-	-2147	-0-	2241	2	355	9	N	323	345	1			253
02	4284	X	2918	-0-	-1366	-0-	2371	2	547	9	N	497	553	1			197
*03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	4420	2	820	9	N	745	720	1			222

BLACK STONE 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-205 WRD WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
*03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2571	2	314	9	N	285	363	1			250

WHITLEY 34-231 WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
MONROE 34-232 WELL #: 3HS RRCID -> 288250 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	155	1	9017	2	N	994	988	1			373
							1093	9									
11	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	150	1	8530	2	N	863	1006	1			230
							949	9									
12	10695	X	9741	-0-	-954	-0-	155	1	8449	2	N	1034	856	1			408
							1137	9									
01	10695	X	9525	-0-	-1170	-0-	155	1	8497	2	N	794	864	1			338
							873	9									
02	9660	X	6285	-0-	-3375	-0-	84	1	5407	2	N	722	943	1			117
							794	9									
03	10261	X	8215	-0-	-2046	-0-	142	1	7212	2	N	783	633	1			267
							861	9									

MONROE 34-228 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12989	X	12440	-0-	-549	-0-	310	1	10755	2	N	1250	1282	1			420
							1375	9									
11	12570	X	10840	-0-	-1730	-0-	300	1	9350	2	N	1082	1279	1			223
							1190	9									
12	12803	X	11679	-0-	-1124	-0-	310	1	10023	2	N	1224	1109	1			338
							1346	9									
01	12741	X	11035	-0-	-1706	-0-	302	1	9497	2	N	1124	1104	1			358
							1236	9									
02	11508	X	10507	-0-	-1001	-0-	280	1	9000	2	N	1115	1088	1			385
							1227	9									
03	12431	X	10102	-0-	-2329	-0-	284	1	8696	2	N	1020	1109	1			296
							1122	9									

BRAMBLETT 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2376	-0-	-600	-0-	155	1	1582	2	N	581	517	1			421
							639	9									
11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	150	1	3071	2	N	1013	1102	1			332
							1114	9									
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	155	1	3463	2	N	939	900	1			371
							1033	9									
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	155	1	3569	2	N	698	742	1			327
							768	9									
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	140	1	3287	2	N	829	741	1			415
							912	9									
03	4650	X	4092	-0-	-558	-0-	145	1	3317	2	N	573	553	1			435
							630	9									

MONROE 34-232 WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
STICKLINE WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75082 X	60990	-0-	-14092	-0-	157	1	55377	2	Y	4958	5036	1			142
						2	4	5454	9							
11	73973 X	73973	-0-	-0-	-0-	169	1	67502	2	Y	5729	5713	1			158
						6302	9									
12	77793 X	77793	-0-	-0-	-0-	174	1	71096	2	Y	5930	5910	1			178
						6523	9									
01	75082 X	73944	-0-	-1138	-0-	167	1	67476	2	Y	5728	5715	1			191
						6301	9									
02	61077 X	61077	-0-	-0-	-0-	143	1	55544	2	Y	4900	4923	1			168
						5390	9									
*03	71453 X	71453	-0-	-0-	-0-	164	1	65241	2	Y	5498	5537	1			129
						6048	9									

DEVILS CASTLE WELL #: 1H RRCID -> 289170 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 20693

10	78461 X	76408	-0-	-2053	-0-	294	1	70301	2	Y	5261	5318	1			123
						26	4	5787	9							
11	76495 X	76495	-0-	-0-	-0-	275	1	70848	2	Y	4884	4875	1			132
						5372	9									
12	78425 X	78425	-0-	-0-	-0-	291	1	72575	2	Y	5054	5030	1			156
						5559	9									
01	76415 X	75687	-0-	-728	-0-	298	1	70055	2	Y	4849	4848	1			157
						5334	9									
02	71400 X	63205	-0-	-8195	-0-	263	1	58415	2	Y	4115	4130	1			142
						4527	9									
03	79050 X	71396	-0-	-7654	-0-	301	1	66111	2	Y	4531	4568	1			105
						4984	9									

APRES VOUS WELL #: 1H RRCID -> 289428 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11122 - 20418

10	40083 X	34887	-0-	-5196	-0-	130	1	30617	2	Y	3717	3765	1			88
						51	4	4089	9							
11	36690 X	32969	-0-	-3721	-0-	119	1	29386	2	Y	3149	3164	1			73
						3464	9									
12	37603 X	33747	-0-	-3856	-0-	129	1	29855	2	Y	3421	3386	1			108
						3763	9									
01	36053 X	32444	-0-	-3609	-0-	126	1	28461	2	Y	3506	3487	1			127
						3857	9									
02	32368 X	24498	-0-	-7870	-0-	99	1	21467	2	Y	2664	2791	1			-0-
						2	4	2930	9							
03	34875 X	33297	-0-	-1578	-0-	120	1	29186	2	Y	3628	3549	1			79
						3991	9									

HORNSILVER WELL #: 1H RRCID -> 289429 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11373 - 20795

10	59675 X	50052	-0-	-9623	-0-	180	1	46172	2	Y	3295	3338	1			80
						75	4	3625	9							
11	57300 X	43437	-0-	-13863	-0-	162	1	40192	2	Y	2803	2803	1			80
						3083	9									
12	56048 X	48231	-0-	-7817	-0-	181	1	43770	2	Y	3891	3877	1			94
						4280	9									
01	53723 X	45161	-0-	-8562	-0-	184	1	41586	2	Y	3083	3073	1			104
						3391	9									
02	46844 X	39082	-0-	-7762	-0-	156	1	35917	2	Y	2704	2707	1			101
						35	4	2974	9							
03	50065 X	44560	-0-	-5505	-0-	190	1	41187	2	Y	2894	2931	1			64
						3183	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
INTUITION WELL #: 1H RRCID -> 289430 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11215 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55769	X	47686	-0-	-8083	-0-	195	1	43221	2	Y	3854	3903	1			94
							31	4	4239	9							
11	53970	X	45163	-0-	-8807	-0-	187	1	40900	2	Y	3702	3697	1			99
							4	4	4072	9							
12	52483	X	44980	-0-	-7503	-0-	189	1	40614	2	Y	3797	3778	1			118
							4177	9									
01	50685	X	44878	-0-	-5807	-0-	191	1	40357	2	Y	3907	3889	1			136
							32	4	4298	9							
02	43064	X	38490	-0-	-4574	-0-	165	1	34407	2	Y	3552	3572	1			116
							11	4	3907	9							
03	47678	X	43564	-0-	-4114	-0-	194	1	39029	2	Y	3758	3793	1			81
							207	4	4134	9							

TRESTLE WELL #: 1H RRCID -> 289431 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11325 - 20934

10	43214	X	40443	-0-	-2771	-0-	125	1	37194	2	Y	2840	2840	1			108
							3124	9									
11	41820	X	39812	-0-	-2008	-0-	148	1	36580	2	Y	2804	2836	1			76
							3084	9									
12	43214	X	40592	-0-	-2622	-0-	139	1	37262	2	Y	2901	2889	1			88
							3191	9									
01	43214	X	40811	-0-	-2403	-0-	146	1	37418	2	Y	2951	2942	1			97
							1	4	3246	9							
02	35449	X	35449	-0-	-0-	-0-	139	1	32561	2	Y	2499	2513	1			83
							2749	9									
03	38254	X	36103	-0-	-2151	-0-	137	1	33083	2	Y	2614	2635	1			62
							8	4	2875	9							

PRONTO WELL #: 1H RRCID -> 289432 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654

10	23467	X	17681	-0-	-5786	-0-	96	1	15416	2	Y	1962	1986	1			48
							11	4	2158	9							
11	22050	X	17162	-0-	-4888	-0-	95	1	15057	2	Y	1826	1824	1			50
							1	4	2009	9							
12	20863	X	19505	-0-	-1358	-0-	105	1	17337	2	Y	1875	1867	1			58
							2063	9									
01	20770	X	16398	-0-	-4372	-0-	86	1	14339	2	Y	1794	1787	1			65
							1973	9									
02	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	104	1	17299	2	Y	1667	1678	1			54
							6	4	1834	9							
*03	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	117	1	18865	2	Y	1867	1880	1			41
							114	4	2054	9							

SPELLBOUND WELL #: 1H RRCID -> 289433 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11487 - 20809

10	48267	X	41991	-0-	-6276	-0-	161	1	37955	2	Y	3523	3565	1			90
							3875	9									
11	46710	X	45238	-0-	-1472	-0-	152	1	41340	2	Y	3405	3393	1			102
							3746	9									
12	48683	X	48683	-0-	-0-	-0-	171	1	44490	2	Y	3656	3645	1			113
							4022	9									
01	47089	X	44851	-0-	-2238	-0-	164	1	40728	2	Y	3587	3585	1			115
							13	4	3946	9							
02	42224	X	38880	-0-	-3344	-0-	141	1	35321	2	Y	3107	3124	1			98
							3418	9									
03	48670	X	43489	-0-	-5181	-0-	169	1	39591	2	Y	3383	3401	1			80
							8	4	3721	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
PRIMA WELL #: 1H RRCID -> 289434 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11290 - 20615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42222	X	39749	-0-	-2473	-0-	174	1	36246	2	Y	2979	3015	1			70
							52	4	3277	9							
11	40860	X	37971	-0-	-2889	-0-	169	1	34859	2	Y	2657	2658	1			69
							20	4	2923	9							
12	42222	X	38021	-0-	-4201	-0-	171	1	34819	2	Y	2755	2736	1			88
							3031	9									
01	41664	X	38806	-0-	-2858	-0-	189	1	35673	2	Y	2665	2662	1			91
							12	4	2932	9							
02	36848	X	33291	-0-	-3557	-0-	151	1	30446	2	Y	2406	2420	1			77
							47	4	2647	9							
03	39742	X	31830	-0-	-7912	-0-	148	1	28738	2	Y	2632	2646	1			63
							49	4	2895	9							

BALBO WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289435 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10765 - 20896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38958	X	38958	-0-	-0-	-0-	364	1	37328	2	N	1144	1172	1			299
							8	4	1258	9							
11	36818	X	36818	-0-	-0-	-0-	764	1	33962	2	N	1196	1165	1			330
							776	4	1316	9							
12	36774	X	36774	-0-	-0-	-0-	541	1	35057	2	N	1001	1079	1			252
							75	4	1101	9							
01	34732	X	34732	-0-	-0-	-0-	329	1	32724	2	N	1356	1327	1			281
							187	4	1492	9							
02	30060	X	30060	-0-	-0-	-0-	414	1	28270	2	N	1051	1035	1			297
							220	4	1156	9							
03	32023	X	29943	-0-	-2080	-0-	343	1	28719	2	N	748	801	1			244
							58	4	823	9							

BALBO WEST-ELLIOT WELL #: 1H RRCID -> 289436 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290521 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	327	1	11842	2	Y	1609	1535	1			175
							3	4	1770	9							
11	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	447	1	11249	2	Y	1380	1397	1			158
							288	4	1518	9							
12	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	388	1	11879	2	Y	1406	1474	1			90
							25	4	1547	9							
01	13950	X	13069	-0-	-881	-0-	316	1	11224	2	Y	1322	1290	1			122
							75	4	1454	9							
02	12600	X	11523	-0-	-1077	-0-	324	1	9794	2	Y	1206	1224	1			104
							78	4	1327	9							
03	13950	X	12864	-0-	-1086	-0-	318	1	11145	2	Y	1250	1232	1			122
							26	4	1375	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BALBO-ADRIANNA WEST WELL #: 1H RRCID -> 290523 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10865 - 20565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29336 X	29336	-0-	-0-	-0-	347	1	26639	2	Y	2131	2228	1			97
						6	4	2344	9							
11	27889 X	27889	-0-	-0-	-0-	634	1	24561	2	Y	1951	1897	1			151
						548	4	2146	9							
12	26443 X	14170	-0-	-12273	-0-	380	1	12539	2	Y	932	967	1			116
						226	4	1025	9							
01	26803 X	26803	-0-	-0-	-0-	313	1	23785	2	Y	2339	2304	1			151
						132	4	2573	9							
02	26488 X	23560	-0-	-2928	-0-	387	1	20985	2	Y	1843	1894	1			100
						161	4	2027	9							
03	29326 X	25248	-0-	-4078	-0-	332	1	22799	2	Y	1875	1869	1			106
						54	4	2063	9							

HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	1			-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

*10	38552 X	38552	-0-	-0-	-0-	940	1	30690	2	Y	5384	5350	0			318
						1000	4	5922	9							
11	33136 X	33136	-0-	-0-	-0-	498	1	26656	2	Y	5438	5481	0			275
						5982	9									
12	33932 X	33932	-0-	-0-	-0-	395	1	27506	2	Y	5483	5476	0			282
						6031	9									
01	31964 X	31964	-0-	-0-	-0-	617	1	25725	2	Y	5108	5182	0			208
						3	4	5619	9							
02	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	550	1	12914	2	Y	4612	4565	0			255
						89	4	5073	9							
*03	29228 X	29228	-0-	-0-	-0-	525	1	23283	2	Y	4924	4967	0			212
						4	4	5416	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: A005 RRCID -> 291419 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12541 - 17066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	180265	X	23428	-0-	-156837	-0-	786	1	17443	2	Y	4048	4028	0			128
							746	4	4453	9							
*11	25709	X	25709	-0-	-0-	-0-	535	1	19812	2	Y	4403	4406	0			125
							519	4	4843	9							
*12	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	402	1	18049	2	Y	4400	4411	0			114
							150	4	4840	9							
*01	40286	X	40286	-0-	-0-	-0-	736	1	33206	2	Y	4727	4676	0			165
							1144	4	5200	9							
*02	20435	X	20435	-0-	-0-	-0-	634	1	14977	2	Y	3872	3949	0			88
							565	4	4259	9							
*03	35390	X	35390	-0-	-0-	-0-	630	1	29803	2	Y	3914	3917	0			85
							652	4	4305	9							

Z&T 20 WELL #: B004 RRCID -> 291420 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12660 - 17316

10	0	W	31389	-0-	31389	1231777	1114	1	25431	2	Y	3584	3589	0			104
							902	4	3942	9							
11	0	W	31611	-0-	31611	1263388	685	1	25777	2	Y	4070	4043	0			131
							672	4	4477	9							
12	0	W	31523	-0-	31523	1294911	571	1	25751	2	Y	4531	4542	0			120
							217	4	4984	9							
01	0	W	26466	-0-	26466	1321377	795	1	20476	2	Y	3566	3577	0			109
							1272	4	3923	9							
02	0	W	23830	-0-	23830	1345207	803	1	18582	2	Y	3419	3444	0			84
							684	4	3761	9							
03	0	W	48397	-0-	48397	1393604	756	1	42956	2	Y	3550	3556	0			78
							780	4	3905	9							

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	3978	2	927	9	Y	843	890	0			278
11	8160	X	2572	-0-	-5588	-0-	2117	2	455	9	Y	414	450	0			242
12	8432	X	104	-0-	-8328	-0-	104	2			Y	-0-	121	0			121
01	8432	X	4857	-0-	-3575	-0-	4003	2	854	9	Y	776	474	0	25	8	398
*02	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	4763	2	1155	9	Y	1050	1002	0	12	8	434
*03	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	5695	2	1271	9	Y	1155	1301	0	2	8	286

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	51	8			4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	46	8			4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			4

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC 525265
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60202 X	20429	-0-	-39773	-0-	178	1	17574	2	Y	1635	1722	1			74
						878	4	1799	9							
11	58260 X	16800	-0-	-41460	-0-	935	1	14418	2	Y	1315	1241	1			148
						1447	9									
12	58404 X	3947	-0-	-54457	-0-	329	1	2593	2	Y	759	806	1			101
						190	4	835	9							
01	54746 X	10304	-0-	-44442	-0-	794	1	7935	2	Y	598	631	1			68
						917	4	658	9							
02	DLQ G-10	6776	-0-	6776	6776	869	1	4976	2	Y	846	800	1			114
						931	9									
03	DLQ G-10	16697	-0-	16697	23473	1842	1	13390	2	Y	1332	1291	1			155
						1465	9									

DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742 X	6764	-0-	-1978	-0-	133	1	6369	2	Y	202	186	1			84
						40	4	222	9							
11	8460 X	7418	-0-	-1042	-0-	191	1	6992	2	Y	198					282
						17	4	218	9							
12	8742 X	6913	-0-	-1829	-0-	1208	1	5413	2	Y	203	367	1			118
						69	4	223	9							
01	8742 X	6268	-0-	-2474	-0-	1525	1	4536	2	Y	187	187	1			118
						1	4	206	9							
02	DLQ G-10	5648	-0-	5648	5648	1388	1	4019	2	Y	189	186	1			121
						33	4	208	9							
03	DLQ G-10	5979	-0-	5979	11627	1550	1	4079	2	Y	226	182	1			165
						101	4	249	9							

AMERICAN PHAROAH WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	3849	4	268	9	Y	244	216	1			39
11	5940 X	1353	-0-	-4587	-0-	1066	4	287	9	Y	261	299	1			1
12	6138 X	1479	-0-	-4659	-0-	1174	4	305	9	Y	277	23	1			255
01	6138 X	979	-0-	-5159	-0-	2	2	362	4	Y	559	793	1			21
						615	9									
02	DLQ G-10	837	-0-	837	837	493	4	344	9	Y	313	300	1			34
03	DLQ G-10	2034	-0-	2034	2871	2	2	1599	4	Y	394	392	1			36
						433	9									

ASSAULT 6 WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30380 X	29181	-0-	-1199	-0-	538	1	25934	2	Y	2298	2272	1			181
						181	4	2528	9							
11	30469 X	30469	-0-	-0-	-0-	656	1	27190	2	Y	2198	2166	1			213
						205	4	2418	9							
12	31439 X	31439	-0-	-0-	-0-	1446	1	27059	2	Y	2160	2094	1			279
						558	4	2376	9							
01	30380 X	29840	-0-	-540	-0-	1921	1	25360	2	Y	2225	2409	1			95
						111	4	2448	9							
02	DLQ G-10	37154	-0-	37154	37154	1315	1	33265	2	Y	1916	1887	1			124
						466	4	2108	9							
03	DLQ G-10	32412	-0-	32412	69566	1608	1	27693	2	Y	1748	1818	1			54
						1188	4	1923	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
SECRETARIAT 10 WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36766	X	30557	-0-	-6209	-0-	592	1	28455	2	N	1178	1100	1			506
							214	4	1296	9							
11	33300	X	30698	-0-	-2602	-0-	686	1	28381	2	N	1148	1087	1			567
							368	4	1263	9							
12	34348	X	32955	-0-	-1393	-0-	31314	2	358	4	N	1166	1294	1			439
							1283	9									
01	34224	X	30087	-0-	-4137	-0-	28633	2	1454	9	N	1322	1111	1			650
02	52931	X	52931	-0-	-0-	-0-	51788	2	1143	9	N	1039	1103	1			586
*03	37911	X	37911	-0-	-0-	-0-	32764	2	3946	4	N	1092	1103	1			575
							1201	9									

YUCCA WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24676	X	3924	-0-	-20752	-0-	1017	1	824	2	Y	589	605	1			96
							1435	4	648	9							
11	23880	X	2794	-0-	-21086	-0-	644	1	617	2	Y	534	530	1			100
							946	4	587	9							
12	24676	X	3132	-0-	-21544	-0-	511	1	1662	2	Y	486	489	1			97
							424	4	535	9							
01	24676	X	2309	-0-	-22367	-0-	586	1	738	2	Y	450	412	1			135
							490	4	495	9							
02	DLQ G-10		3085	-0-	3085	3085	731	1	536	2	Y	491	459	1			167
							1278	4	540	9							
03	DLQ G-10		4309	-0-	4309	7394	1238	1	1034	2	Y	620	623	1			164
							1355	4	682	9							

CITATION 14 WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26319	X	21103	-0-	-5216	-0-	413	1	19714	2	Y	772	742	1			341
							127	4	849	9							
11	25470	X	22397	-0-	-3073	-0-	503	1	20974	2	Y	796	882	1			255
							44	4	876	9							
12	26319	X	24405	-0-	-1914	-0-	6783	1	16662	2	Y	749	555	1			449
							136	4	824	9							
01	26319	X	22513	-0-	-3806	-0-	1396	1	20272	2	Y	768	929	1			288
							845	9									
02	DLQ G-10		28798	-0-	28798	28798	1280	1	26744	2	Y	704	557	1			435
							774	9									
03	DLQ G-10		22036	-0-	22036	50834	1550	1	19526	2	Y	774	738	1			471
							109	4	851	9							

EASTEX 6 WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27869	X	25703	-0-	-2166	-0-	22445	4	3258	9	Y	2962	2922	1			244
11	25500	X	25500	-0-	-0-	-0-	22434	4	3066	9	Y	2787	2760	1			271
12	26070	X	26070	-0-	-0-	-0-	23113	4	2957	9	Y	2688	2583	1			376
01	26120	X	26120	-0-	-0-	-0-	22905	4	3215	9	Y	2923	3166	1			133
02	DLQ G-10		20795	-0-	20795	20795	17957	4	2838	9	Y	2580	2480	1			233
03	DLQ G-10		29181	-0-	29181	49976	23886	4	5295	9	Y	4814	4876	1			171

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
TOYAH B WELL #: 2H RRCID -> 287694 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9555 - 15522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37975 X	30287	-0-	-7688	-0-	592	1	28491	2	Y	901	918	1			283
						213	4	991	9							
11	36750 X	31933	-0-	-4817	-0-	735	1	30148	2	Y	889	905	1			267
						72	4	978	9							
12	35991 X	31353	-0-	-4638	-0-	30639	2	714	9	Y	649	375	1			541
01	32891 X	28630	-0-	-4261	-0-	27787	2	843	9	Y	766	1107	1			200
02	DLQ G-10	50249	-0-	50249	50249	49126	2	364	4	Y	690	557	1			333
						759	9									
03	DLQ G-10	37139	-0-	37139	87388	34796	2	1543	4	Y	727	921	1			139
						800	9									

TOYAH B 22-21 WELL #: 2H RRCID -> 287696 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045

10	T. A.	22475	-0-	22475	34843	22475	4			Y	-0-					-0-
11	T. A.	6220	-0-	6220	41063	6220	4			Y	-0-					-0-
12	41063 X	-0-	-0-	-41063	-0-					Y	-0-					-0-
01	22475 X	-0-	-0-	-22475	-0-					Y	-0-					-0-
02	20300 X	-0-	-0-	-20300	-0-					Y	-0-					-0-
03	22475 X	-0-	-0-	-22475	-0-					Y	-0-					-0-

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 6H RRCID -> 287704 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10501 - 17368

10	37355 X	7557	-0-	-29798	-0-	1906	1	1672	2	Y	1385	1388	1			182
						2455	4	1524	9							
11	36150 X	7875	-0-	-28275	-0-	1861	1	1831	2	Y	1306	1258	1			230
						2746	4	1437	9							
12	37355 X	9733	-0-	-27622	-0-	703	1	4092	2	Y	1172	1228	1			174
						3649	4	1289	9							
01	37355 X	3927	-0-	-33428	-0-	162	1	829	2	Y	961	974	1			161
						1879	4	1057	9							
02	DLQ G-10	7987	-0-	7987	7987	911	1	4439	2	Y	738	777	1			122
						1825	4	812	9							
03	DLQ G-10	11766	-0-	11766	19753	1285	1	6275	2	Y	816	836	1			102
						3308	4	898	9							

AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716

10	41726 X	14209	-0-	-27517	-0-	255	1	12411	2	Y	1332	1325	1			110
						78	4	1465	9							
11	40380 X	16808	-0-	-23572	-0-	461	1	14872	2	Y	1269	1252	1			127
						79	4	1396	9							
12	41726 X	18151	-0-	-23575	-0-	815	1	15742	2	Y	1259	1223	1			163
						209	4	1385	9							
01	41726 X	14699	-0-	-27027	-0-	931	1	12335	2	Y	1244	1350	1			57
						65	4	1368	9							
02	DLQ G-10	28489	-0-	28489	28489	992	1	26399	2	Y	969	966	1			60
						32	4	1066	9							
03	DLQ G-10	21958	-0-	21958	50447	1042	1	19998	2	Y	794	824	1			30
						45	4	873	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
AFFIRMED 6 WELL #: 3HM RRCID -> 287707 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10098 - 15432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13361 X	8061	-0-	-5300	-0-	137	1	6506	2	Y	881	858	1			86
						449	4	969	9							
11	12930 X	8529	-0-	-4401	-0-	180	1	7325	2	Y	883	879	1			90
						53	4	971	9							
12	13361 X	8510	-0-	-4851	-0-	373	1	7031	2	Y	744	762	1			72
						288	4	818	9							
01	13361 X	6383	-0-	-6978	-0-	408	1	5437	2	Y	487	526	1			33
						2	4	536	9							
02	DLQ G-10	18351	-0-	18351	18351	596	1	17263	2	Y	377	376	1			34
						77	4	415	9							
03	DLQ G-10	11117	-0-	11117	29468	519	1	10211	2	Y	319	330	1			23
						36	4	351	9							

PICKPOCKET 21 WELL #: 3H RRCID -> 287709 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10029 - 14484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23932 X	18054	-0-	-5878	-0-	4951	1	4154	2	Y	1627	1625	1			426
						7159	4	1790	9							
11	23160 X	18241	-0-	-4919	-0-	4731	1	4402	2	Y	1595	1426	1			595
						7353	4	1755	9							
12	23932 X	21756	-0-	-2176	-0-	3697	1	14207	2	Y	1666	1763	1			498
						2019	4	1833	9							
01	25562 X	25562	-0-	-0-	-0-	2050	1	19199	2	Y	1484	1543	1			439
						2681	4	1632	9							
02	DLQ G-10	21549	-0-	21549	21549	1754	1	16958	2	Y	1099	1218	1			320
						1628	4	1209	9							
03	DLQ G-10	25725	-0-	25725	47274	1999	1	18527	2	Y	1438	1456	1			302
						3617	4	1582	9							

SEATTLE SLEW WELL #: 1H RRCID -> 287735 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10247 - 18019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	47	1			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	13	1			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1			1

COOPERS DREAM 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 287877 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45136 X	11093	-0-	-34043	-0-	3049	1	2603	2	Y	764	734	1			226
						4601	4	840	9							
11	40860 X	10981	-0-	-29879	-0-	2861	1	2474	2	Y	985	898	1			313
						4562	4	1084	9							
12	42036 X	12096	-0-	-29940	-0-	2088	1	6621	2	Y	811	756	1			368
						2495	4	892	9							
01	42036 X	6717	-0-	-35319	-0-	1029	1	3352	2	Y	321	669	1			20
						1983	4	353	9							
02	DLQ G-10	1345	-0-	1345	1345	84	1	295	2	Y	-0-					20
						966	4									
03	DLQ G-10	1108	-0-	1108	2453	40	1	196	2	Y	-0-					20
						872	4									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
COOPERS DREAM 23-4 WELL #: 4H RRCID -> 287879 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263 X	64	-0-	-2199	-0-	20	1	15	2	Y	-0-					15
						29	4									
11	2190 X	80	-0-	-2110	-0-	23	1	18	2	Y	-0-					15
						39	4									
12	2263 X	206	-0-	-2057	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					15
						179	4									
01	2263 X	129	-0-	-2134	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					15
						115	4									
02	DLQ G-10	60	-0-	60	60	2	2	58	4	Y	-0-					15
03	DLQ G-10	48	-0-	48	108	1	2	47	4	Y	-0-					15

SEATTLE SLEW 17 WELL #: 1H RRCID -> 287939 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665

10	49042 X	32818	-0-	-16224	-0-	6699	1	5813	2	Y	5824	6664	1			623
						13900	4	6406	9							
11	54120 X	36635	-0-	-17485	-0-	7838	1	7623	2	Y	6338	6446	1			515
						14202	4	6972	9							
12	55924 X	51755	-0-	-4169	-0-	234	1	41550	2	Y	5346	5343	1			518
						4090	4	5881	9							
01	84985 X	84985	-0-	-0-	-0-	299	1	74674	2	Y	6563	6580	1			501
						2793	4	7219	9							
02	DLQ G-10	63729	-0-	63729	63729	86	1	54240	2	Y	5357	5115	1			743
						3510	4	5893	9							
03	DLQ G-10	59140	-0-	59140	122869	69	1	47411	2	Y	5622	5837	1			528
						5476	4	6184	9							

DELIGHTFUL DASHER 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 287940 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478

10	42346 X	25797	-0-	-16549	-0-	1852	1	21112	2	Y	2575	2492	1			149
						2833	9									
11	40980 X	19404	-0-	-21576	-0-	596	1	15437	2	Y	2500	2550	1			99
						621	4	2750	9							
12	42346 X	20930	-0-	-21416	-0-	1021	1	17205	2	Y	2458	2388	1			169
						2704	9									
01	40455 X	15335	-0-	-25120	-0-	1384	1	11303	2	Y	2380	2469	1			80
						30	4	2618	9							
02	DLQ G-10	16275	-0-	16275	16275	1371	1	12630	2	Y	2067	2073	1			74
						2274	9									
03	DLQ G-10	19553	-0-	19553	35828	1686	1	15356	2	Y	2283	2330	1			27
						2511	9									

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 7H RRCID -> 287941 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503

10	27342 X	5698	-0-	-21644	-0-	743	1	4129	2	Y	82	84	1			4
						736	4	90	9							
11	26910 X	4833	-0-	-22077	-0-	669	1	2979	2	Y	58	62	1			-0-
						1121	4	64	9							
12	27807 X	5370	-0-	-22437	-0-	638	1	4516	2	Y	62	54	1			8
						148	4	68	9							
01	27807 X	3830	-0-	-23977	-0-	496	1	2958	2	Y	53	61	1			-0-
						318	4	58	9							
02	DLQ G-10	3336	-0-	3336	3336	496	1	2808	2	Y	29	21	1			8
						32	9									
03	DLQ G-10	7064	-0-	7064	10400	856	1	6108	2	Y	91	88	1			11
						100	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
COOPERS DREAM 23-3 WELL #: 3H RRCID -> 287942 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35278 X	2676	-0-	-32602	-0-	703	1	658	2	Y	197	229	1			42
						1098	4	217	9							
11	33450 X	1694	-0-	-31756	-0-	482	1	342	2	Y	49	78	1			13
						816	4	54	9							
12	34565 X	2377	-0-	-32188	-0-	141	1	835	2	Y	-0-					13
						1401	4									
01	34472 X	1942	-0-	-32530	-0-	104	1	544	2	Y	-0-					13
						1294	4									
02	DLQ G-10	587	-0-	587	587	25	1	96	2	Y	-0-					13
						466	4									
03	DLQ G-10	885	-0-	885	1472	11	1	54	2	Y	-0-					13
						820	4									

PICKPOCKET 21 WELL #: 2H RRCID -> 287943 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475

10	23374 X	13711	-0-	-9663	-0-	3490	1	2909	2	Y	2172	2175	1			714
						4923	4	2389	9							
11	22620 X	12682	-0-	-9938	-0-	3114	1	2927	2	Y	1648	1520	1			842
						4828	4	1813	9							
12	23374 X	15802	-0-	-7572	-0-	2587	1	9980	2	Y	1697	1795	1			744
						1368	4	1867	9							
01	23374 X	18820	-0-	-4554	-0-	1522	1	14031	2	Y	1490	1553	1			681
						1628	4	1639	9							
02	DLQ G-10	12360	-0-	12360	12360	934	1	9013	2	Y	1192	1385	1			488
						1102	4	1311	9							
03	DLQ G-10	11264	-0-	11264	23624	723	1	6750	2	Y	1719	1763	1			444
						1900	4	1891	9							

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 4H RRCID -> 288113 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239

10	37355 X	18411	-0-	-18944	-0-	5127	1	4140	2	Y	1192	1209	1			177
						7833	4	1311	9							
11	36150 X	15426	-0-	-20724	-0-	4112	1	3756	2	Y	979	943	1			213
						6481	4	1077	9							
12	37355 X	16617	-0-	-20738	-0-	1819	1	10804	2	Y	1424	1388	1			249
						2428	4	1566	9							
01	37355 X	22943	-0-	-14412	-0-	2464	1	12714	2	Y	2242	2273	1			218
						5299	4	2466	9							
02	DLQ G-10	14092	-0-	14092	14092	1577	1	7650	2	Y	1831	1861	1			188
						2851	4	2014	9							
03	DLQ G-10	16504	-0-	16504	30596	1787	1	8789	2	Y	1431	1495	1			124
						4354	4	1574	9							

GALLANT FOX 9 WELL #: 1H RRCID -> 288206 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582

10	29450 X	24298	-0-	-5152	-0-	463	1	22166	2	N	1365	1096	1			775
						167	4	1502	9							
11	27690 X	24245	-0-	-3445	-0-	506	1	20656	2	N	1300	1447	1			628
						1653	4	1430	9							
12	27590 X	25949	-0-	-1641	-0-	23943	2	545	4	N	1328	1480	1			476
						1461	9									
01	27404 X	23939	-0-	-3465	-0-	22103	2	1836	9	N	1669	1495	1			650
02	40678 X	40678	-0-	-0-	-0-	38594	2	810	4	N	1158	1283	1			525
						1274	9									
*03	26816 X	26816	-0-	-0-	-0-	18555	2	6827	4	N	1304	1475	1			354
						1434	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
OMAHA 11-3 WELL #: 3H RRCID -> 289063 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10458 - 16970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26784 X	21741	-0-	-5043	-0-	1556	1	17966	2	Y	2017	1963	1			110
						2219	9									
11	25920 X	20584	-0-	-5336	-0-	622	1	17728	2	Y	1887	1924	1			73
						158	4	2076	9							
12	26784 X	20081	-0-	-6703	-0-	1020	1	17149	2	Y	1738	1692	1			119
						1912	9									
01	26784 X	17144	-0-	-9640	-0-	1761	1	13685	2	Y	1522	1595	1			46
						24	4	1674	9							
02	DLQ G-10	15666	-0-	15666	15666	1394	1	12838	2	Y	1304	1301	1			49
						1434	9									
03	DLQ G-10	18293	-0-	18293	33959	1646	1	14958	2	Y	1535	1566	1			18
						1689	9									

COPPERHEAD 23 WELL #: 1H RRCID -> 289064 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10601 - 17530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36828 X	7108	-0-	-29720	-0-	1929	1	1573	2	Y	716	600	1			185
						2818	4	788	9							
11	35640 X	6865	-0-	-28775	-0-	1741	1	1708	2	Y	753	709	1			229
						2588	4	828	9							
12	36301 X	11961	-0-	-24340	-0-	2624	1	6945	2	Y	637	391	1			475
						1691	4	701	9							
01	35836 X	13910	-0-	-21926	-0-	3311	1	7359	2	Y	788	942	1			321
						2373	4	867	9							
02	DLQ G-10	12502	-0-	12502	12502	2445	1	7437	2	Y	770	675	1			416
						1773	4	847	9							
03	DLQ G-10	12878	-0-	12878	25380	1305	1	5519	2	Y	856	1022	1			250
						5112	4	942	9							

DELIGHTFUL DASHER 11 WELL #: 1H RRCID -> 289065 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10349 - 16826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23033 X	15933	-0-	-7100	-0-	1151	1	12997	2	Y	1623	1576	1			90
						1785	9									
11	22290 X	14851	-0-	-7439	-0-	444	1	12756	2	Y	1396	1426	1			60
						115	4	1536	9							
12	23033 X	14176	-0-	-8857	-0-	692	1	11627	2	Y	1688	1631	1			117
						1857	9									
01	23033 X	13314	-0-	-9719	-0-	1254	1	9720	2	Y	2110	2150	1			77
						19	4	2321	9							
02	DLQ G-10	13321	-0-	13321	13321	1122	1	10257	2	Y	1765	1783	1			59
						1942	9									
03	DLQ G-10	12131	-0-	12131	25452	1029	1	9423	2	Y	1526	1569	1			16
						1679	9									

OMAHA 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 289066 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10336 - 17062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34410 X	21455	-0-	-12955	-0-	1530	1	17746	2	Y	1981	1931	1			112
						2179	9									
11	33300 X	20470	-0-	-12830	-0-	619	1	17558	2	Y	1938	1972	1			78
						161	4	2132	9							
12	34410 X	20376	-0-	-14034	-0-	1032	1	17325	2	Y	1835	1787	1			126
						2019	9									
01	34410 X	17548	-0-	-16862	-0-	1798	1	13876	2	Y	1678	1735	1			69
						28	4	1846	9							
02	DLQ G-10	16388	-0-	16388	16388	1419	1	13049	2	Y	1745	1753	1			61
						1920	9									
03	DLQ G-10	18527	-0-	18527	34915	1606	1	14581	2	Y	2127	2163	1			25
						2340	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
AFFIRMED 6 WELL #: 2H RRCID -> 289067 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10055 - 16247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33177 X	33177	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	3512	3476	1			259
						29284	4	3863	9							
11	32391 X	32391	-0-	-0-	-0-	3	2	28856	4	Y	3211	3200	1			270
						3532	9									
12	31449 X	31449	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	2919	2827	1			362
						28215	4	3211	9							
01	30131 X	30131	-0-	-0-	-0-	26810	4	3321	9	Y	3019	3269	1			112
02	DLQ G-10	26562	-0-	26562	26562	23758	4	2804	9	Y	2549	2512	1			149
03	DLQ G-10	28582	-0-	28582	55144	25946	4	2636	9	Y	2396	2486	1			59

PICKPOCKET 21 WELL #: 1H RRCID -> 289068 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9853 - 14425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27931 X	4702	-0-	-23229	-0-	919	1	779	2	Y	1538	1539	1			414
						1312	4	1692	9							
11	27030 X	13063	-0-	-13967	-0-	3254	1	3928	2	Y	1604	1425	1			593
						4117	4	1764	9							
12	29304 X	29304	-0-	-0-	-0-	5896	1	20138	2	Y	1633	1738	1			488
						1474	4	1796	9							
01	27931 X	23730	-0-	-4201	-0-	2099	1	18046	2	Y	1371	1431	1			428
						2077	4	1508	9							
02	DLQ G-10	13286	-0-	13286	13286	1009	1	9921	2	Y	1246	1335	1			339
						985	4	1371	9							
03	DLQ G-10	15084	-0-	15084	28370	1015	1	9477	2	Y	1235	1299	1			275
						3233	4	1359	9							

JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290010 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32457 X	26156	-0-	-6301	-0-	456	1	21924	2	N	3174	3217	1			662
						285	4	3491	9							
11	31410 X	25615	-0-	-5795	-0-	500	1	20557	2	N	2941	2823	1			780
						1323	4	3235	9							
12	30659 X	27098	-0-	-3561	-0-	23613	2	277	4	N	2916	2894	1			802
						3208	9									
01	30132 X	24344	-0-	-5788	-0-	21140	2	154	4	N	2773	2977	1			598
						3050	9									
02	38898 X	38898	-0-	-0-	-0-	35835	2	434	4	N	2390	2336	1			652
						2629	9									
03	26474 X	21916	-0-	-4558	-0-	16809	2	2683	4	N	2204	2362	1			494
						2424	9									

PICKPOCKET 21 WELL #: 4H RRCID -> 290166 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21917 X	14228	-0-	-7689	-0-	4089	1	3369	2	Y	1281	1282	1			206
						5361	4	1409	9							
11	21210 X	6608	-0-	-14602	-0-	1525	1	1196	2	Y	1101	1039	1			268
						2676	4	1211	9							
12	21917 X	2529	-0-	-19388	-0-	137	1	802	2	Y	922	976	1			214
						576	4	1014	9							
01	21917 X	1268	-0-	-20649	-0-	30	1	155	2	Y	811	845	1			180
						191	4	892	9							
02	DLQ G-10	8249	-0-	8249	8249	629	1	6367	2	Y	665	694	1			151
						521	4	732	9							
03	DLQ G-10	14233	-0-	14233	22482	1000	1	9265	2	Y	812	824	1			139
						3075	4	893	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
BIG BROWN 15 WELL #: 1H RRCID -> 290167 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34765 X	34765	-0-	-0-	-0-	529	1	251	2	Y	2462	2440	1			417
						31277	4	2708	9							
11	38520 X	38520	-0-	-0-	-0-	332	1	516	2	Y	2314	2313	1			418
						35127	4	2545	9							
12	39375 X	39375	-0-	-0-	-0-	118	1	702	2	Y	1909	1918	1			409
						36455	4	2100	9							
01	37117 X	37117	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	1683	1652	1			440
						35226	4	1851	9							
02	DLQ G-10	32408	-0-	32408	32408	1	1	4	2	Y	1177	1223	1			394
						31108	4	1295	9							
03	DLQ G-10	33594	-0-	33594	66002	5	1	28	2	Y	1452	1446	1			400
						31964	4	1597	9							

AMERICAN PHAROAH WELL #: 2H RRCID -> 290169 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36186 X	36186	-0-	-0-	-0-	372	1	526	2	Y	4390	4235	1			667
						30459	4	4829	9							
11	55980 X	43762	-0-	-12218	-0-	1499	1	3105	2	Y	4792	4817	1			642
						33887	4	5271	9							
12	57846 X	17264	-0-	-40582	-0-	15	1	10092	2	Y	1815	2199	1			258
						5160	4	1997	9							
01	74756 X	74756	-0-	-0-	-0-	9	1	40366	2	Y	6718	6429	1			547
						26991	4	7390	9							
02	DLQ G-10	70360	-0-	70360	70360	3	1	62228	2	Y	6641	6557	1			631
						824	4	7305	9							
03	DLQ G-10	64870	-0-	64870	135230	4	1	55520	2	Y	6205	6340	1			496
						2520	4	6826	9							

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 5H RRCID -> 290170 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38657 X	1489	-0-	-37168	-0-	1	1	10	2	Y	1340	1351	1			176
						4	4	1474	9							
11	37410 X	1360	-0-	-36050	-0-	1	1	10	2	Y	1225	1180	1			221
						1	4	1348	9							
12	38657 X	1111	-0-	-37546	-0-	4	1	22	2	Y	981	1049	1			153
						6	4	1079	9							
01	38657 X	9737	-0-	-28920	-0-	1254	1	6148	2	Y	576	584	1			145
						1701	4	634	9							
02	DLQ G-10	491	-0-	491	491	2	1	7	2	Y	437	479	1			103
						1	4	481	9							
03	DLQ G-10	817	-0-	817	1308	2	1	11	2	Y	728	732	1			99
						3	4	801	9							

SMARTY JONES 26 WELL #: 7H RRCID -> 290196 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-					-0-
11	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-					-0-
12	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	26					26
01	8618 X	1108	-0-	-7510	-0-	588	2	1	4	Y	472	415	1			83
						519	9									
02	DLQ G-10	2270	-0-	2270	2270	1666	2	604	9	Y	549	605	1			27
03	DLQ G-10	2960	-0-	2960	5230	2089	2	871	9	Y	792	769	1			50

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 4H RRCID -> 290206 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10092 - 14559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55118	X	13909	-0-	-41209	-0-	143	1	12878	2	Y	807	854	1			41
							888	9									
11	55140	X	14922	-0-	-40218	-0-	1038	1	13003	2	Y	801	752	1			90
							881	9									
12	56978	X	12105	-0-	-44873	-0-	1443	1	10038	2	Y	388	420	1			58
							197	4	427	9							
01	56978	X	8781	-0-	-48197	-0-	957	1	6311	2	Y	419	429	1			48
							1052	4	461	9							
02	DLQ G-10		4922	-0-	4922	4922	677	1	3839	2	Y	369	360	1			57
							406	9									
03	DLQ G-10		6538	-0-	6538	11460	719	1	5250	2	Y	517	513	1			61
							569	9									

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 5H RRCID -> 290207 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38905	X	9036	-0-	-29869	-0-	131	1	8057	2	Y	771	807	1			40
							848	9									
11	35610	X	12121	-0-	-23489	-0-	946	1	10326	2	Y	772	725	1			87
							849	9									
12	31341	X	9261	-0-	-22080	-0-	1089	1	7620	2	Y	387	416	1			58
							126	4	426	9							
01	19716	X	4991	-0-	-14725	-0-	496	1	3333	2	Y	434	444	1			48
							685	4	477	9							
02	DLQ G-10		5469	-0-	5469	5469	653	1	4337	2	Y	435	426	1			57
							479	9									
03	DLQ G-10		9482	-0-	9482	14951	1090	1	8014	2	Y	344	361	1			40
							378	9									

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 6H RRCID -> 290208 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45105	X	12270	-0-	-32835	-0-	132	1	11355	2	Y	712	785	1			34
							783	9									
11	43650	X	14342	-0-	-29308	-0-	999	1	12619	2	Y	658	618	1			74
							724	9									
12	39773	X	12533	-0-	-27240	-0-	1553	1	10299	2	Y	383	399	1			58
							260	4	421	9							
01	39773	X	6584	-0-	-33189	-0-	751	1	4710	2	Y	422	432	1			48
							659	4	464	9							
02	DLQ G-10		5060	-0-	5060	5060	557	1	4024	2	Y	435	426	1			57
							479	9									
03	DLQ G-10		4131	-0-	4131	9191	437	1	3253	2	Y	401	415	1			43
							441	9									

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 10H RRCID -> 290756 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34472	X	15004	-0-	-19468	-0-	152	1	13480	2	Y	1247	1312	1			56
							1372	9									
11	33360	X	11461	-0-	-21899	-0-	775	1	9465	2	Y	1110	1037	1			129
							1221	9									
12	34472	X	1716	-0-	-32756	-0-	103	1	847	2	Y	649	696	1			82
							52	4	714	9							
01	34472	X	1287	-0-	-33185	-0-	91	1	636	2	Y	496	535	1			43
							14	4	546	9							
02	DLQ G-10		581	-0-	581	581	31	1	147	2	Y	366	350	1			59
							403	9									
03	DLQ G-10		3292	-0-	3292	3873	264	1	1949	2	Y	981	903	1			137
							1079	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 12H RRCID -> 290759 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54653 X	17214	-0-	-37439	-0-	165	1	15984	2	Y	968	1030	1			38
						1065	9									
11	52890 X	12513	-0-	-40377	-0-	801	1	10789	2	Y	839	777	1			100
						923	9									
12	52328 X	9148	-0-	-43180	-0-	692	1	6948	2	Y	533	554	1			79
						922	4	586	9							
01	51181 X	12895	-0-	-38286	-0-	1575	1	10031	2	Y	536	561	1			54
						699	4	590	9							
02	DLQ G-10	14011	-0-	14011	14011	1717	1	11703	2	Y	537	519	1			72
						591	9									
03	DLQ G-10	16422	-0-	16422	30433	1882	1	13713	2	Y	752	734	1			90
						827	9									

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 8HM RRCID -> 290912 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540

10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 9H RRCID -> 290913 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 3H RRCID -> 290915 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695

10	21421 X	1906	-0-	-19515	-0-	18	1	1084	4	N	731	752	1			46
						804	9									
11	6060 X	2789	-0-	-3271	-0-	452	1	1633	4	N	640	622	1			64
						704	9									
12	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	626	592	1			98
01	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	593	647	1			44
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	477	425	1			96
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	765	742	1			119

A CLASSIC DASH 18 WELL #: 1H RRCID -> 290936 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764

10	46555 X	46555	-0-	-0-	-0-	26	1	18	2	Y	4384	4575	1			378
						41689	4	4822	9							
11	46697 X	46697	-0-	-0-	-0-	489	1	645	2	Y	4307	4345	1			340
						40825	4	4738	9							
12	43462 X	4799	-0-	-38663	-0-	11	1	79	2	Y	243	568	1			15
						4442	4	267	9							
01	43462 X	16116	-0-	-27346	-0-	4	1	155	2	Y	1384	1149	1			250
						14435	4	1522	9							
02	39256 X	27713	-0-	-11543	-0-	462	2	23663	4	Y	3262	3167	1			345
						3588	9									
03	43462 X	38934	-0-	-4528	-0-	441	2	34483	4	Y	3645	3738	1			252
						4010	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
AFFIRMED 6 WELL #: 5H RRCID -> 290941 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10030 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42904	X	22162	-0-	-20742	-0-	359	1	17450	2	Y	3832	3805	1			297
							138	4	4215	9							
11	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	447	1	19062	2	Y	3613	3585	1			325
							49	4	3974	9							
12	26841	X	26841	-0-	-0-	-0-	1156	1	21656	2	Y	3382	3272	1			435
							309	4	3720	9							
01	23495	X	23495	-0-	-0-	-0-	1370	1	18153	2	Y	3489	3782	1			142
							134	4	3838	9							
*02	38730	X	38730	-0-	-0-	-0-	1295	1	34069	2	Y	3018	2973	1			187
							46	4	3320	9							
*03	31377	X	31377	-0-	-0-	-0-	1453	1	26797	2	Y	2747	2856	1			78
							105	4	3022	9							

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 3HM RRCID -> 290954 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10214 - 17147

10	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	689	690	1			167
11	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	665	639	1			193
12	10416	X	734	-0-	-9682	-0-	5	1	33	2	N	626	653	1			166
							7	4	689	9							
01	17453	X	614	-0-	-16839	-0-	4	1	19	2	N	533	540	1			159
							5	4	586	9							
02	816	X	816	-0-	-0-	-0-	28	1	136	2	N	392	441	1			110
							221	4	431	9							
*03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	67	1	299	2	N	671	676	1			105
							402	4	738	9							

OMAHA 11 WELL #: 1H RRCID -> 290959 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10215 - 17017

10	19747	X	16510	-0-	-3237	-0-	1157	1	13228	2	N	1932	1885	1			105
							2125	9									
11	19110	X	15696	-0-	-3414	-0-	463	1	13072	2	N	1853	1884	1			74
							123	4	2038	9							
12	19747	X	15688	-0-	-4059	-0-	773	1	13001	2	N	1740	1695	1			119
							1914	9									
01	19747	X	13310	-0-	-6437	-0-	1301	1	10299	2	N	1535	1602	1			52
							21	4	1689	9							
02	14924	X	12125	-0-	-2799	-0-	1044	1	9654	2	N	1297	1303	1			46
							1427	9									
03	16523	X	14332	-0-	-2191	-0-	1256	1	11448	2	N	1480	1509	1			17
							1628	9									

SIR BARTON 24 WELL #: 1H RRCID -> 290965 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10386 - 14365

10	37200	X	5824	-0-	-31376	-0-	1444	1	1192	2	N	995	1012	1			101
							2093	4	1095	9							
11	29270	X	5957	-0-	-23313	-0-	1373	1	1283	2	N	1031	868	1			264
							2167	4	1134	9							
12	6355	X	6034	-0-	-321	-0-	513	1	3009	2	N	1200	1362	1			102
							1192	4	1320	9							
01	6355	X	5744	-0-	-611	-0-	527	1	2633	2	N	1083	1047	1			138
							1393	4	1191	9							
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	726	1	2866	2	N	1070	1017	1			191
							983	4	1177	9							
*03	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	558	1	2765	2	N	1332	1384	1			139
							1774	4	1465	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 4H RRCID -> 290967 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9978 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28706	X	21512	-0-	-7194	-0-	12	1	9	2	N	474	481	1			200
							20970	4	521	9							
11	25200	X	12058	-0-	-13142	-0-	7	1	6	2	N	338	324	1			214
							11673	4	372	9							
12	12276	X	411	-0-	-11865	-0-	3	1	16	2	N	327	342	1			199
							32	4	360	9							
01	12276	X	391	-0-	-11885	-0-	2	1	13	2	N	269	273	1			195
							80	4	296	9							
02	11088	X	197	-0-	-10891	-0-	1	1	4	2	N	150	219	1			126
							27	4	165	9							
03	12276	X	45	-0-	-12231	-0-	1	1	7	2	N	10	23	1			113
							26	4	11	9							

RUNAWAY GHOST 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 290968 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491

10	62	X	4	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	N	-0-					23
							2	4									
11	9	X	6	-0-	-3	-0-	2	1	1	2	N	-0-					23
							3	4									
12	9	X	3	-0-	-6	-0-	1	2	2	4	N	-0-					23
01	9	X	7	-0-	-2	-0-	1	2	6	4	N	-0-					23
02	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	4			N	-0-					23
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					23

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 5H RRCID -> 290973 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 18409

10	56854	X	11213	-0-	-45641	-0-	3272	1	2084	2	N	806	905	1			177
							4970	4	887	9							
11	43386	X	15676	-0-	-27710	-0-	4426	1	4142	2	N	273	262	1			188
							6808	4	300	9							
12	23436	X	16987	-0-	-6449	-0-	1868	1	10714	2	N	654	619	1			223
							3686	4	719	9							
01	23436	X	20158	-0-	-3278	-0-	2440	1	11901	2	N	1116	1132	1			207
							4589	4	1228	9							
02	14644	X	14287	-0-	-357	-0-	1826	1	8758	2	N	821	874	1			154
							2800	4	903	9							
*03	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	2024	1	10341	2	N	1456	1461	1			149
							4135	4	1602	9							

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 6H RRCID -> 290974 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10391 - 17858

10	57660	X	15789	-0-	-41871	-0-	4415	1	2920	2	N	1731	1818	1			250
							6550	4	1904	9							
11	33466	X	14133	-0-	-19333	-0-	3642	1	3381	2	N	1335	1286	1			299
							5641	4	1469	9							
12	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	1180	1	6945	2	N	1185	1243	1			241
							2912	4	1304	9							
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	591	1	3013	2	N	955	968	1			228
							3369	4	1051	9							
02	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	1105	1	5443	2	N	719	789	1			158
							2199	4	791	9							
*03	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	1166	1	5925	2	N	1305	1300	1			163
							2944	4	1436	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
SPECIAL EFFORT 18 WELL #: 1H RRCID -> 290981 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10114 - 19715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76985	X	76985	-0-	-0-	-0-	719	1	864	2	Y	2520	2529	1			227
							72630	4	2772	9							
11	64350	X	62091	-0-	-2259	-0-	212	1	148	2	Y	2326	2361	1			192
							59172	4	2559	9							
12	59551	X	38124	-0-	-21427	-0-	25	1	325	2	Y	4601	3901	1			892
							32713	4	5061	9							
01	76973	X	52758	-0-	-24215	-0-	9	1	511	2	Y	6191	6768	1			315
							45428	4	6810	9							
02	69524	X	50232	-0-	-19292	-0-	1	1	719	2	Y	4890	4724	1			481
							44133	4	5379	9							
03	76973	X	57581	-0-	-19392	-0-	1	1	597	2	Y	4995	5156	1			320
							51488	4	5495	9							

COPPERHEAD 23 WELL #: 2H RRCID -> 290983 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9887 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	1758	1	1545	2	N	1652	1611	1			247
							2304	4	1817	9							
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	619	1	572	2	N	679	731	1			195
							965	4	747	9							
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	289	1	1374	2	N	333	347	1			181
							1127	4	366	9							
01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	125	1	620	2	N	275	356	1			100
							1085	4	303	9							
02	954	X	954	-0-	-0-	-0-	32	1	140	2	N	216	217	1			99
							544	4	238	9							
*03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	N	163	214	1			48
							901	4	179	9							

ROCKET WRANGLER 11 WELL #: 1H RRCID -> 290986 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10365 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24232	X	24232	-0-	-0-	-0-	1693	1	19616	2	N	2657	2632	1			197
							2923	9									
11	24260	X	24260	-0-	-0-	-0-	708	1	20622	2	N	2504	2638	1			63
							176	4	2754	9							
12	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	22505	2	2757	9	N	2506	2431	1			138
01	41664	X	16940	-0-	-24724	-0-	617	1	13796	2	N	2210	2256	1			92
							96	4	2431	9							
02	22652	X	16904	-0-	-5748	-0-	630	1	13854	2	N	2200	2230	1			62
							2420	9									
03	25079	X	22572	-0-	-2507	-0-	855	1	19243	2	N	2249	2140	1			171
							2474	9									

RUNAWAY GHOST 23 WELL #: 1HM RRCID -> 290987 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	375	1	325	2	N	1491	1423	1			302
							2475	4	1640	9							
11	17043	X	17043	-0-	-0-	-0-	466	1	877	2	N	1727	1370	1			659
							13800	4	1900	9							
12	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	2267	1	7462	2	N	1730	1829	1			560
							1748	4	1903	9							
01	17205	X	13660	-0-	-3545	-0-	113	1	582	2	N	2295	2102	1			753
							10440	4	2525	9							
02	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	1072	1	5862	2	N	3086	2709	1			1130
							9798	4	3395	9							
*03	25539	X	25539	-0-	-0-	-0-	2517	1	11306	2	N	3168	3799	1			499
							8231	4	3485	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
COPPERHEAD 23 WELL #: 4H RRCID -> 291002 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	2028	-0-	-7055	-0-	11	1	9	2	N	272	354	1			-0-
							1709	4	299	9							
11	6690	X	51	-0-	-6639	-0-	14	1	18	2	N	-0-					-0-
							19	4									
12	7285	X	64	-0-	-7221	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
							37	4									
01	7285	X	94	-0-	-7191	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
							87	4									
02	6580	X	5	-0-	-6575	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	2015	X	22	-0-	-1993	-0-	1	2	21	4	N	-0-					-0-

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 1H RRCID -> 291053 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681

10	25358	X	-0-	-0-	-25358	-0-					N	-0-					227
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					227
12	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					227
01	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					227
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 2HM RRCID -> 291055 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004

10	0	W	1315	-0-	1315	1082841	1	1	1	4	N	1194	1188	1			235
							1313	9									
11	1082841	X	-0-	-0-	-1082841	-0-					N	1301	1252	1			284
12	30721	X	1351	-0-	-29370	-0-	5	1	31	2	N	1190	1243	1			231
							6	4	1309	9							
01	30721	X	1160	-0-	-29561	-0-	5	1	24	2	N	1018	1032	1			217
							11	4	1120	9							
02	14476	X	7358	-0-	-7118	-0-	856	1	4352	2	N	773	832	1			158
							1300	4	850	9							
*03	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	1543	1	7577	2	N	588	629	1			117
							4028	4	647	9							

SMARTY JONES 26 WELL #: 1H RRCID -> 291062 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10150 - 14870

10	37789	X	-0-	-0-	-37789	-0-					N	-0-					-0-
11	36570	X	-0-	-0-	-36570	-0-					N	-0-					-0-
12	36115	X	-0-	-0-	-36115	-0-					N	68					68
01	9269	X	1924	-0-	-7345	-0-	991	2	1	4	N	847	764	1			151
							932	9									
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	3228	2	1307	9	N	1188	1282	1			57
*03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	5345	2	1537	9	N	1397	1370	1			84

SMARTY JONES 26 WELL #: 5H RRCID -> 291063 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10599 - 14915

10	32612	X	-0-	-0-	-32612	-0-					Y	-0-					-0-
11	31560	X	-0-	-0-	-31560	-0-					Y	-0-					-0-
12	32612	X	-0-	-0-	-32612	-0-					Y	65					65
01	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	14884	2	12	4	Y	2346	1973	1			438
							2581	9									
02	DLQ G-10		25010	-0-	25010	25010	21836	2	3174	9	Y	2885	3177	1			146
03	DLQ G-10		15468	-0-	15468	40478	13410	2	2058	9	Y	1871	1937	1			80

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265
SMARTY JONES 26 WELL #: 6H RRCID -> 291064 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10272 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					Y	-0-					-0-
11	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	40					40
01	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	6509	2	800	9	Y	727	658	1			109
02	DLQ G-10		800	-0-	800	800	13	2	787	9	Y	715	788	1			36
03	DLQ G-10		9610	-0-	9610	10410	8129	2	1481	9	Y	1346	1302	1			80

REPENT 23 WELL #: 1HM RRCID -> 291071 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9928 - 18595

10	9083	X	8740	-0-	-343	-0-	14	1	10	2	N	-0-					15
							8716	4									
11	19230	X	100	-0-	-19130	-0-	11	1	10	2	N	-0-					15
							79	4									
12	19871	X	4269	-0-	-15602	-0-	333	1	1156	2	N	-0-					15
							2780	4									
01	19871	X	77	-0-	-19794	-0-	1	1	7	2	N	-0-					15
							69	4									
02	15092	X	37	-0-	-15055	-0-	1	2	36	4	N	-0-					15
03	8742	X	33	-0-	-8709	-0-	33	4			N	-0-					15

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 3H RRCID -> 291077 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10145 - 17462

10	620	X	42	-0-	-578	-0-	13	1	10	2	N	-0-					42
							19	4									
11	6600	X	32	-0-	-6568	-0-	9	1	7	2	N	-0-					42
							16	4									
12	6820	X	7	-0-	-6813	-0-	1	1	4	2	N	-0-					42
							2	4									
01	6820	X	21	-0-	-6799	-0-	1	1	5	2	N	-0-					42
							15	4									
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	1	2	47	4	N	-0-					42
*03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	4			N	-0-					42

WHIRLAWAY 24 WELL #: 3H RRCID -> 291079 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908

10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	350	1	296	2	Y	1926	1954	1			195
							482	4	2119	9							
11	48870	X	3919	-0-	-44951	-0-	527	1	496	2	Y	1890	1631	1			454
							817	4	2079	9							
12	37944	X	4613	-0-	-33331	-0-	115	1	696	2	Y	1995	2274	1			175
							1607	4	2195	9							
01	37944	X	4306	-0-	-33638	-0-	144	1	641	2	Y	1861	1799	1			237
							1474	4	2047	9							
02	DLQ G-10		3658	-0-	3658	3658	201	1	823	2	Y	1564	1540	1			261
							914	4	1720	9							
03	DLQ G-10		6121	-0-	6121	9779	350	1	1763	2	Y	1745	1828	1			178
							2088	4	1920	9							

WHIRLAWAY 24 WELL #: 4H RRCID -> 291080 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10250 - 15308

10	43803	X	11745	-0-	-32058	-0-	2902	1	2357	2	N	2112	2137	1			214
							4163	4	2323	9							
11	36956	X	12071	-0-	-24885	-0-	2794	1	2644	2	N	2078	1841	1			451
							4347	4	2286	9							
12	12400	X	11716	-0-	-684	-0-	1019	1	5934	2	N	1965	2244	1			172
							2601	4	2162	9							
01	12400	X	10923	-0-	-1477	-0-	1057	1	5067	2	N	1835	1773	1			234
							2780	4	2019	9							
02	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	1683	1	6395	2	N	1590	1586	1			238
							2099	4	1749	9							
03	12400	X	12254	-0-	-146	-0-	1249	1	6209	2	N	1649	1715	1			172
							2982	4	1814	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2021

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

10	22994	X	22994	-0-	-0-	-0-	703	1	20693	2	N	1453	1453	0	122
							1598	9							
11	38371	X	38371	-0-	-0-	-0-	1109	1	34294	2	N	2698	2674	0	146
							2968	9							
12	28037	X	28037	-0-	-0-	-0-	811	1	25680	2	N	1405	1438	0	113
							1546	9							
01	28755	X	28755	-0-	-0-	-0-	1293	1	25518	2	N	1767	1759	0	121
							1944	9							
02	25407	X	25407	-0-	-0-	-0-	2030	1	21951	2	Y	1296	1310	0	107
							1426	9							
*03	32116	X	32116	-0-	-0-	-0-	2529	1	27863	2	Y	1567	1528	0	146
							1724	9							

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

10	44511	X	44511	-0-	-0-	-0-	31	1	42709	2	Y	1610	2253	0	56
							1771	9							
11	41771	X	41771	-0-	-0-	-0-	30	1	39973	2	Y	1607	1639	0	24
							1768	9							
12	43046	X	43046	-0-	-0-	-0-	31	1	41067	2	Y	1771	1761	0	34
							1948	9							
01	43119	X	43119	-0-	-0-	-0-	30	1	41220	2	Y	1699	1689	0	44
							1869	9							
02	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	28	1	36956	2	Y	1086	1071	0	59
							1195	9							
*03	40717	X	40717	-0-	-0-	-0-	31	1	39285	2	Y	1274	1295	0	38
							1401	9							

ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

10	53442	X	53442	-0-	-0-	-0-	1234	1	47202	2	Y	4551	4365	0	1360
							5006	9							
11	52010	X	52010	-0-	-0-	-0-	1260	1	46276	2	Y	4067	4063	0	1364
							4474	9							
12	52140	X	52140	-0-	-0-	-0-	1269	1	46449	2	Y	4020	3986	0	1398
							4422	9							
01	48187	X	48187	-0-	-0-	-0-	1154	1	42588	2	Y	4041	3988	0	1451
							4445	9							
02	34750	X	34750	-0-	-0-	-0-	826	1	30504	2	Y	3109	3059	0	1501
							3420	9							
*03	47154	X	47154	-0-	-0-	-0-	1268	1	40826	2	Y	4600	3994	0	2107
							5060	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

10	23529	X	9267	-0-	-14262	-0-	369	1	6863	2	N	1850	1976	1			699
							2035	9									
11	22770	X	17750	-0-	-5020	-0-	685	1	13378	2	N	3352	3043	1			1008
							3687	9									
12	27049	X	27049	-0-	-0-	-0-	1094	1	20975	2	N	4527	4861	1			674
							4980	9									
01	23529	X	21350	-0-	-2179	-0-	974	1	16654	2	N	3384	3236	1			822
							3722	9									
02	21252	X	18098	-0-	-3154	-0-	739	1	13616	2	N	3403	3256	1			969
							3743	9									
03	23529	X	22188	-0-	-1341	-0-	1009	1	16886	2	N	3903	3964	1			908
							4293	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

10	36611	X	33362	-0-	-3249	-0-	379	1	26185	2	Y	6180	6011	0			343
							6798	9									
11	39140	X	39140	-0-	-0-	-0-	377	1	32025	2	Y	6125	6263	0			205
							6738	9									
12	43276	X	43276	-0-	-0-	-0-	374	1	34353	2	Y	7772	7775	0			202
							8549	9									
01	45511	X	45511	-0-	-0-	-0-	299	1	35973	2	Y	8399	8260	0			341
							9239	9									
02	39420	X	39420	-0-	-0-	-0-	316	1	31139	2	Y	7241	7249	0			333
							7965	9									
*03	43938	X	43938	-0-	-0-	-0-	339	1	35382	2	Y	7470	7538	0			265
							8217	9									

ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

10	25433	X	25433	-0-	-0-	-0-	426	1	23747	2	Y	1145	1145	0			64
							1260	9									
11	23116	X	23116	-0-	-0-	-0-	380	1	21410	2	Y	1205	1229	0			40
							1326	9									
12	23754	X	23754	-0-	-0-	-0-	370	1	22046	2	Y	1216	1224	0			32
							1338	9									
01	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	295	1	20099	2	Y	1013	1004	0			41
							1114	9									
02	22459	X	22459	-0-	-0-	-0-	325	1	20770	2	Y	1240	1224	0			57
							1364	9									
*03	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	299	1	20755	2	Y	1248	1261	0			44
							1373	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15097	X	5574	-0-	-9523	-0-	384	1	3828	2	N	1238	1497	1			499
							1362	9									
11	14970	X	6988	-0-	-7982	-0-	1173	1	4109	2	N	1551	1863	1			187
							1706	9									
12	15469	X	7303	-0-	-8166	-0-	1170	1	4152	2	N	1801	930	1			1058
							1981	9									
01	15469	X	8505	-0-	-6964	-0-	1206	1	5167	2	N	1938	2241	1			755
							2132	9									
02	11200	X	2804	-0-	-8396	-0-	1056	1	998	2	N	682	1077	1			360
							750	9									
*03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	1211	1	1560	2	N	1210	1104	1			466
							1331	9									

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46380	X	46380	-0-	-0-	-0-	1299	1	40778	2	N	3912	4147	0			1134
							4303	9									
11	43584	X	43584	-0-	-0-	-0-	1263	1	38220	2	N	3728	3588	0			1274
							4101	9									
12	45846	X	45846	-0-	-0-	-0-	1297	1	40372	2	N	3797	4063	0			1008
							4177	9									
01	37661	X	37661	-0-	-0-	-0-	1695	1	33314	2	N	2411	2590	0			829
							2652	9									
02	41187	X	41187	-0-	-0-	-0-	1962	1	35559	2	Y	3333	2942	0			1220
							3666	9									
*03	47804	X	47804	-0-	-0-	-0-	2463	1	41157	2	Y	3804	3804	0			1220
							4184	9									

ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	1116	1	9496	2	N	2438	2362	0			205
							2682	9									
11	12750	X	11626	-0-	-1124	-0-	982	1	8195	2	N	2226	2311	0			120
							2449	9									
12	12400	X	4944	-0-	-7456	-0-	1125	1	2640	2	N	1072	1106	0			86
							1179	9									
01	13299	X	8753	-0-	-4546	-0-	926	1	6729	2	N	998	1016	0			68
							1098	9									
02	12012	X	6741	-0-	-5271	-0-	769	1	5089	2	Y	803	805	0			66
							883	9									
03	13299	X	2147	-0-	-11152	-0-	649	1	696	2	Y	729	727	0			68
							802	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14942	X	14366	-0-	-576	-0-	1134 2094	1 9	11138	2	N	1904	1869	0			160
11	15120	X	13617	-0-	-1503	-0-	1230 2154	1 9	10233	2	N	1958	2012	0			106
12	15624	X	10342	-0-	-5282	-0-	1271 2464	1 9	6607	2	N	2240	2166	0			180
01	15624	X	11442	-0-	-4182	-0-	1251 2434	1 9	7757	2	N	2213	2242	0			151
02	12964	X	11168	-0-	-1796	-0-	852 1324	1 9	8992	2	Y	1204	1255	0			100
03	14353	X	8568	-0-	-5785	-0-	983 836	1 9	6749	2	Y	760	789	0			71

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49721	X	49721	-0-	-0-	-0-	1271 8399	1 9	40051	2	Y	7635	7575	0			531
11	41904	X	41904	-0-	-0-	-0-	1211 8154	1 9	32539	2	Y	7413	7262	0			682
12	42997	X	37715	-0-	-5282	-0-	1230 7007	1 9	29478	2	Y	6370	6506	0			546
01	42997	X	41061	-0-	-1936	-0-	1198 6208	1 9	33655	2	Y	5644	5911	0			279
02	32848	X	32848	-0-	-0-	-0-	1022 6485	1 9	25341	2	Y	5895	5849	0			325
*03	38103	X	38103	-0-	-0-	-0-	1142 7117	1 9	29844	2	Y	6470	6344	0	3	8	448

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32535	X	32535	-0-	-0-	-0-	1246 7296	1 9	23993	2	Y	6633	6586	0			462
11	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	1097 5966	1 9	17673	2	Y	5424	5387	0			499
12	32400	X	32400	-0-	-0-	-0-	1142 6670	1 9	24588	2	Y	6064	6043	0			520
01	26509	X	26509	-0-	-0-	-0-	1070 6546	1 9	18893	2	Y	5951	6177	0			294
02	23268	X	20011	-0-	-3257	-0-	1008 5491	1 9	13512	2	Y	4992	5011	0			275
*03	28607	X	28607	-0-	-0-	-0-	1192 5995	1 9	21420	2	Y	5450	5346	0	2	8	377

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22800	X	22800	-0-	-0-	-0-	1212 4049	1 9	17539	2	Y	3681	3719	0			256
11	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	1039 3623	1 9	14483	2	Y	3294	3247	0			303
12	19158	X	17265	-0-	-1893	-0-	1114 3933	1 9	12218	2	Y	3575	3572	0			306
01	19158	X	18540	-0-	-618	-0-	1020 3055	1 9	14465	2	Y	2777	2946	0			137
02	18256	X	9863	-0-	-8393	-0-	470 1348	1 9	8045	2	Y	1225	1294	0			68
*03	22927	X	22927	-0-	-0-	-0-	1210 3417	1 9	18300	2	Y	3106	2958	0	1	8	215

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W101BO RRCID -> 288062 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25296	X	13149	-0-	-12147	-0-	878	1	8895	2	N	3069	3170	0			164
							3376	9									
11	24480	X	13494	-0-	-10986	-0-	895	1	9356	2	N	2948	2906	0			206
							3243	9									
12	20429	X	12993	-0-	-7436	-0-	989	1	9121	2	N	2621	2673	0			154
							2883	9									
01	20429	X	14787	-0-	-5642	-0-	1069	1	9039	2	N	4254	4209	0			199
							4679	9									
02	16044	X	11657	-0-	-4387	-0-	945	1	7778	2	Y	2667	2692	0			174
							2934	9									
03	13950	X	11510	-0-	-2440	-0-	893	1	7890	2	Y	2479	2574	0	1	8	78
							2727	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102BO RRCID -> 288063 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27094	X	25944	-0-	-1150	-0-	838	1	18484	2	N	6020	6028	0			321
							6622	9									
11	26340	X	26340	-0-	-0-	-0-	872	1	18419	2	N	6408	6282	0			447
							7049	9									
12	27260	X	27260	-0-	-0-	-0-	933	1	20867	2	N	4964	5119	0			292
							5460	9									
01	37685	X	37685	-0-	-0-	-0-	767	1	29113	2	N	7095	7055	0			332
							7805	9									
02	24472	X	18954	-0-	-5518	-0-	687	1	13596	2	Y	4246	4301	0			277
							4671	9									
03	27094	X	13342	-0-	-13752	-0-	781	1	9240	2	Y	3019	3200	0	1	8	95
							3321	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W101AP RRCID -> 289167 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10067 - 20230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97960	X	50145	-0-	-47815	-0-	348	1	34277	2	Y	14109	13683	0			784
							15520	9									
11	94800	X	63370	-0-	-31430	-0-	206	1	49034	2	Y	12845	13198	0			431
							14130	9									
12	91822	X	65375	-0-	-26447	-0-	244	1	51155	2	Y	12705	12806	0			330
							13976	9									
01	82522	X	59917	-0-	-22605	-0-	188	1	46940	2	Y	11626	11483	0			473
							12789	9									
02	59136	X	54457	-0-	-4679	-0-	231	1	42454	2	Y	10702	10683	0			492
							11772	9									
03	65472	X	53483	-0-	-11989	-0-	292	1	42008	2	Y	10166	10297	0			361
							11183	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102BO RRCID -> 289409 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	154132	X	84477	-0-	-69655	-0-	390	1	69101	2	Y	13624	13739	0			757
							14986	9									
11	128790	X	95236	-0-	-33554	-0-	363	1	75923	2	Y	17227	17406	0			578
							18950	9									
12	133083	X	92030	-0-	-41053	-0-	359	1	73559	2	Y	16465	16615	0			428
							18112	9									
01	120187	X	83324	-0-	-36863	-0-	280	1	66929	2	Y	14650	14483	0			595
							16115	9									
02	90496	X	76650	-0-	-13846	-0-	304	1	62299	2	Y	12770	12778	0			587
							14047	9									
03	98425	X	74516	-0-	-23909	-0-	336	1	60939	2	Y	12037	12196	0			428
							13241	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W102AP RRCID -> 289690 COMPL. DATE 10/23/2020 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52623	X	52623	-0-	-0-	-0-	863	1	41442	2	N	9380	9479	0			500
							10318	9									
11	54390	X	48884	-0-	-5506	-0-	885	1	37920	2	N	9163	9023	0			640
							10079	9									
12	56203	X	51165	-0-	-5038	-0-	916	1	38919	2	N	10300	10334	0			606
							11330	9									
01	56203	X	48676	-0-	-7527	-0-	533	1	37566	2	N	9615	9771	0			450
							10577	9									
02	48692	X	38490	-0-	-10202	-0-	628	1	29140	2	Y	7929	7861	0			518
							8722	9									
03	52638	X	43317	-0-	-9321	-0-	870	1	33321	2	Y	8296	8549	0	4	8	261
							9126	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W101BO RRCID -> 289735 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109647	X	83090	-0-	-26557	-0-	398	1	64879	2	Y	16194	16116	0			899
							17813	9									
11	100110	X	76946	-0-	-23164	-0-	365	1	58996	2	Y	15986	16349	0			536
							17585	9									
12	98239	X	73801	-0-	-24438	-0-	376	1	57137	2	Y	14807	14958	0			385
							16288	9									
01	89683	X	69042	-0-	-20641	-0-	296	1	53315	2	Y	14028	13843	0			570
							15431	9									
02	80668	X	62575	-0-	-18093	-0-	305	1	48271	2	Y	12726	12711	0			585
							13999	9									
03	83080	X	62926	-0-	-20154	-0-	326	1	48959	2	Y	12401	12545	0			441
							13641	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101AP RRCID -> 289832 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11031 - 15922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53227	X	37717	-0-	-15510	-0-	961	1	27850	2	N	8096	8200	0			432
							8906	9									
11	49500	X	34565	-0-	-14935	-0-	970	1	25759	2	N	7124	7059	0			497
							7836	9									
12	47802	X	34290	-0-	-13512	-0-	1006	1	24761	2	N	7748	7789	0			456
							8523	9									
01	47802	X	28865	-0-	-18937	-0-	1158	1	21607	2	N	5545	5741	0			260
							6100	9									
02	36848	X	25491	-0-	-11357	-0-	1096	1	18622	2	Y	5248	5165	0			343
							5773	9									
03	37727	X	27983	-0-	-9744	-0-	925	1	20833	2	Y	5659	5821	0	3	8	178
							6225	9									

TXL 37/48 WELL #: W101BO RRCID -> 292102 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10734 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		36512	-0-	36512	36512	9	1	25797	2	Y	9733	9315	0			418
							10706	9									
02	164353	X	127841	-0-	-36512	-0-	28	1	93978	2	Y	30759	30690	1	61	8	426
							33835	9									
03	144925	X	NO RPT	-0-	-144925	-0-					Y	NO RPT					426

TXL 37/48 WELL #: W101AP RRCID -> 292154 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10925 - 21056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		33129	-0-	33129	33129	9	1	23189	2	Y	9028	8641	0			387
							9931	9									
02	171929	X	138800	-0-	-33129	-0-	28	1	101448	2	Y	33931	33781	1	67	8	470
							37324	9									
*03	212517	X	212517	-0-	-0-	-0-	31	1	156005	2	Y	51346	51453	0	60	8	303
							56481	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 WELL #: W102BO RRCID -> 292158 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10985 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		44219	-0-	44219	44219	9	1	32440	2	Y	10700	10241	0			459
							11770	9									
02	186859	X	142640	-0-	-44219	-0-	28	1	106738	2	Y	32613	32555	1	65	8	452
							35874	9									
03	163339	X	NO RPT	-0-	-163339	-0-					Y	NO RPT					452

TXL 37/48 WELL #: W102AP RRCID -> 292329 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10975 - 21192

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	64845	X	NO RPT	-0-	-64845	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	134013	X	NO RPT	-0-	-134013	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F D WELL #: 1H RRCID -> 290942 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON SOUTHEAST WELL #: N 21H RRCID -> 291472 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11101 - 21195

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291478 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11524 - 14814

10	0	W	1880	-0-	1880	1880	1733	2	147	9	Y	134	125	0			19
11	0	W	1900	-0-	1900	3780	1729	2	171	9	Y	155	149	0			25
12	4963	X	1183	-0-	-3780	-0-	912	2	271	9	Y	246	230	0			41
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3305	3	172	9	Y	156	174	0			23
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	77	77	1			23
*03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2784	3	189	9	Y	172	165	1	10	8	20

MOORE HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 291481 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11372 - 15949

10	0	W	2344	-0-	2344	2344	1846	2	498	9	Y	453	452	0			65
11	0	W	2654	-0-	2654	4998	2255	2	399	9	Y	363	369	0			59
12	6069	X	1071	-0-	-4998	-0-	794	2	277	9	Y	252	269	0			42
01	2356	X	2310	-0-	-46	-0-	1976	3	334	9	Y	304	301	0			45
02	2464	N	1834	-0-	-630	-0-	1640	3	194	9	Y	176	168	1			53
*03	3100	N	4033	-0-	933	933	3281	3	752	9	Y	684	595	1	67	8	75

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MORLEY NORTHWEST WELL #: 11H RRCID -> 291497 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10845 - 20033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	23396	X	23396	-0-	-0-	-0-	20563	2	2833	9	Y	2575	2556	0			73
*05	25834	X	25834	-0-	-0-	-0-	22067	2	20	4	Y	3406	3400	0			79
							3747	9									
*06	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	20385	2	397	4	Y	3036	3034	0			81
							3340	9									
*07	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	17835	2	699	4	Y	3117	3115	0			83
							3429	9									
*08	22393	X	22393	-0-	-0-	-0-	18284	2	643	4	Y	3151	3160	0			74
							3466	9									
*09	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	13174	2	679	4	Y	2829	2825	0			78
							3112	9									
*10	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	13542	2	131	4	Y	2526	2536	0			68
							2779	9									
*11	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	12913	2	2790	9	Y	2536	2523	0			81
*12	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	13107	3	3868	9	Y	3516	3492	0			105
*01	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-	17158	3	3571	9	Y	3246	3242	0			109
*02	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	11165	3	2783	9	Y	2530	2537	0			102
*03	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	10263	3	39	4	Y	2554	2476	0			180
							2809	9									

MORLEY SOUTHEAST WELL #: 12H RRCID -> 291579 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10710 - 21128

10	42625	X	27707	-0-	-14918	-0-	21341	2	207	4	Y	5599	5597	0			152
							6159	9									
11	41250	X	36518	-0-	-4732	-0-	30750	2	5768	9	Y	5244	5229	0			167
12	42625	X	41758	-0-	-867	-0-	33593	3	8165	9	Y	7423	7368	0			222
01	32748	X	32748	-0-	-0-	-0-	25664	3	7084	9	Y	6440	6446	0			216
02	21486	X	21486	-0-	-0-	-0-	16352	3	5134	9	Y	4667	4695	0			188
*03	22373	X	22373	-0-	-0-	-0-	17173	3	66	4	Y	4667	4525	0			330
							5134	9									

HAMILTON NORTHWEST WELL #: N 11S RRCID -> 291621 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10650 - 14961

*04	0	W	21192	-0-	21192	655022	17468	2	3724	9	Y	3385	3370	0			95
*05	0	W	22691	-0-	22691	677713	17361	2	16	4	Y	4831	4814	0			112
							5314	9									
*06	0	W	21138	-0-	21138	698851	15966	2	311	4	Y	4419	4413	0			118
							4861	9									
*07	0	W	24481	-0-	24481	723332	18683	2	732	4	Y	4605	4601	0			122
							5066	9									
*08	0	W	22053	-0-	22053	745385	16821	2	592	4	Y	4218	4240	0			100
							4640	9									
*09	0	W	19413	-0-	19413	764798	14787	2	762	4	Y	3513	3516	0			97
							3864	9									
*10	0	W	20970	-0-	20970	785768	16379	2	159	4	Y	4029	4017	0			109
							4432	9									
*11	0	W	28261	-0-	28261	814029	24107	2	4154	9	Y	3776	3765	0			120
*12	0	W	30128	-0-	30128	844157	24564	3	5564	9	Y	5058	5026	0			152
*01	0	W	24887	-0-	24887	869044	19853	3	5034	9	Y	4576	4575	0			153
*02	0	W	17551	-0-	17551	886595	13947	3	3604	9	Y	3276	3297	0			132
03	0	W	18897	-0-	18897	905492	14970	3	57	4	Y	3518	3401	0			249
							3870	9									

PDEH LLC 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 2H RRCID -> 285329 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11268 - 21295

10	22134	X	-0-	-0-	-22134	-0-					N	13	31	0	2	8	13
11	21420	X	-0-	-0-	-21420	-0-					Y	17	2	0	15	8	13
12	20336	X	-0-	-0-	-20336	-0-					Y	34	33	0	1	8	13
01	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	7	5	0	2	8	13
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	9	5	0	4	8	13
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37789	X	25004	-0-	-12785	-0-	10190	3	9233	5	N	5074	5025	0	73	8	161
							5581	9									
11	33750	X	27696	-0-	-6054	-0-	13368	3	7966	5	Y	5784	5673	0	98	8	174
							6362	9									
12	35588	X	35419	-0-	-169	-0-	15287	3	12195	5	Y	7215	7167	0	3	8	219
							7937	9									
01	35588	X	26928	-0-	-8660	-0-	7864	3	12966	5	Y	5544	5555	0	25	8	183
							6098	9									
*02	25838	X	25838	-0-	-0-	-0-	5623	3	14162	5	Y	5503	5389	0	81	8	216
							6053	9									
03	28613	X	NO RPT	-0-	-28613	-0-					Y	NO RPT					216

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11160	X	7528	-0-	-3632	-0-	2	1	6224	3	N	1184	1178	0	16	8	37
							1302	9									
11	8280	X	5464	-0-	-2816	-0-	2	1	4381	3	Y	983	970	0	20	8	30
							1081	9									
12	10230	X	8092	-0-	-2138	-0-	6594	3	1498	9	Y	1362	1349	0	1	8	42
01	10230	X	4627	-0-	-5603	-0-	3664	3	963	9	Y	875	883	0	4	8	30
*02	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	8205	3	2083	9	Y	1894	1830	0	22	8	72
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					72

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	2	1	9944	3	N	1708	1688	0	22	8	53
							1879	9									
11	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	3	1	11598	3	Y	2027	1987	0	33	8	60
							2230	9									
12	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	11271	3	2116	9	Y	1924	1924	0	1	8	59
01	12400	X	6150	-0-	-6250	-0-	5030	3	1120	9	Y	1018	1038	0	4	8	35
02	10668	X	9465	-0-	-1203	-0-	7769	3	1696	9	Y	1542	1494	0	22	8	61
03	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					61

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286257 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10571	X	10007	-0-	-564	-0-	2	1	8002	3	N	1821	1802	0	25	8	57
							2003	9									
11	11130	X	10802	-0-	-328	-0-	3	1	8867	3	Y	1756	1727	0	33	8	53
							1932	9									
12	12555	X	7956	-0-	-4599	-0-	6351	3	1605	9	Y	1459	1465	0	1	8	46
01	12555	X	4029	-0-	-8526	-0-	3151	3	878	9	Y	798	812	0	3	8	29
02	9716	X	5826	-0-	-3890	-0-	4300	3	1526	9	Y	1387	1337	0	24	8	55
03	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					55

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	2	1	6643	5	N	1491	1472	0	29	8	47
							1640	9									
11	11460	X	7361	-0-	-4099	-0-	2	1	5812	5	Y	1406	1375	0	35	8	43
							1547	9									
12	11842	X	5068	-0-	-6774	-0-	3646	5	1422	9	Y	1293	1294	0	1	8	41
01	7750	X	3548	-0-	-4202	-0-	2359	5	1189	9	Y	1081	1079	0	6	8	37
02	7476	X	5257	-0-	-2219	-0-	3824	5	1433	9	Y	1303	1260	0	28	8	52
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					52

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	6302	-0-	-1820	-0-	2	1	4486	5	N	1649	1629	0	23	8	52
							1814	9									
11	8580	X	5762	-0-	-2818	-0-	2	1	4099	5	Y	1510	1490	0	26	8	46
							1661	9									
12	8866	X	4617	-0-	-4249	-0-	3015	5	1602	9	Y	1456	1455	0	1	8	46
01	7254	X	4726	-0-	-2528	-0-	3240	5	1486	9	Y	1351	1346	0	6	8	45
02	6412	X	3647	-0-	-2765	-0-	2494	5	1153	9	Y	1048	1036	0	14	8	43
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					43

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	7708	-0-	-1406	-0-	2	1	6266	5	N	1309	1295	0	18	8	41
							1440	9									
11	9450	X	8317	-0-	-1133	-0-	2	1	6822	5	Y	1357	1336	0	22	8	40
							1493	9									
12	9765	X	6594	-0-	-3171	-0-	5320	5	1274	9	Y	1158	1161	0	1	8	36
01	8835	X	6718	-0-	-2117	-0-	5267	5	1451	9	Y	1319	1307	0	5	8	43
02	7336	X	4929	-0-	-2407	-0-	3946	5	983	9	Y	894	890	0	11	8	36
03	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					36

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 2H RRCID -> 286453 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	6660	-0-	-1090	-0-	3	1	4446	5	N	2010	1984	0	21	8	62
							2211	9									
11	6060	X	3681	-0-	-2379	-0-	3	1	1708	5	Y	1791	1775	0	24	8	54
							1970	9									
12	6262	X	3385	-0-	-2877	-0-	1548	5	1837	9	Y	1670	1671	0	1	8	52
01	6169	X	3778	-0-	-2391	-0-	2078	5	1700	9	Y	1545	1541	0	5	8	51
02	6020	X	2953	-0-	-3067	-0-	1476	5	1477	9	Y	1343	1326	0	14	8	54
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					54

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 3H RRCID -> 286466 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10540	X	5953	-0-	-4587	-0-	2	1	4669	5	N	1165	1152	0	21	8	537
							1282	9									
11	8670	X	2680	-0-	-5990	-0-	1	1	2033	5	Y	587	592	0	12	8	520
							646	9									
12	11005	X	3586	-0-	-7419	-0-	2697	5	889	9	Y	808	802	0			526
01	11005	X	2489	-0-	-8516	-0-	1972	5	517	9	Y	470	475	0	3	8	518
02	9212	X	4830	-0-	-4382	-0-	4111	5	719	9	Y	654	626	0	19	8	527
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					527

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11625	X	10144	-0-	-1481	-0-	3	1	7875	5	N	2060	2047	0	26	8	64
							2266	9									
11	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	4	1	9157	5	Y	2241	2201	0	37	8	67
							2465	9									
12	12834	X	10784	-0-	-2050	-0-	8448	5	2336	9	Y	2124	2125	0	1	8	65
01	12834	X	9345	-0-	-3489	-0-	7193	5	2152	9	Y	1956	1949	0	8	8	64
02	10752	X	8685	-0-	-2067	-0-	6765	5	1920	9	Y	1745	1716	0	24	8	69
03	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					69

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33199	X	33199	-0-	-0-	-0-	27870	3	151	4	N	4707	4699	0			597
							5178	9									
11	32544	X	32544	-0-	-0-	-0-	27365	3	146	4	Y	4575	4584	0	444	1	144
							5033	9									
12	30504	X	28495	-0-	-2009	-0-	23609	3	138	4	Y	4316	4319	0	11	1	130
							4748	9									
*01	30504	X	27900	-0-	-2604	-0-	22793	3	144	4	Y	4512	4246	0			396
							4963	9									
02	29596	X	23313	-0-	-6283	-0-	18981	3	122	4	Y	3827	3748	0			475
							4210	9									
03	32767	X	NO RPT	-0-	-32767	-0-					Y	NO RPT					475

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60981	X	60981	-0-	-0-	-0-	14	1	48781	3	N	11078	10943	0	174	1	337
							12186	9					179	8			
11	55320	X	55320	-0-	-0-	-0-	16	1	43963	3	Y	10310	10152	0	4	1	298
							11341	9					193	8			
12	52019	X	52019	-0-	-0-	-0-	41452	3	10567	9	Y	9606	9610	0	6	8	288
01	42191	X	2935	-0-	-39256	-0-	2223	3	712	9	Y	647	894	0	3	8	38
02	38108	X	31340	-0-	-6768	-0-	23830	3	7510	9	Y	6827	6521	0	78	8	266
03	42191	X	NO RPT	-0-	-42191	-0-					Y	NO RPT					266

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286859 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18414	X	11728	-0-	-6686	-0-	3	1	9380	3	N	2132	2102	0	31	8	65
							2345	9									
11	15420	X	11385	-0-	-4035	-0-	3	1	9147	3	Y	2032	1998	0	39	8	60
							2235	9									
12	15996	X	1676	-0-	-14320	-0-	1389	3	287	9	Y	261	308	0	1	8	12
01	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	-0-	8	0			4
02	11340	X	10506	-0-	-834	-0-	8347	3	2159	9	Y	1963	1855	0	36	8	76
03	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					76

WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	1	1	10273	3	N	1043	1036	0	21	8	33
							1684	5	1147	9							
11	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	3	1	7629	3	Y	1767	1712	0	36	8	52
							4730	5	1944	9							
12	9238	X	7676	-0-	-1562	-0-	6513	5	1163	9	Y	1057	1075	0	1	8	33
01	13206	X	2788	-0-	-10418	-0-	1935	5	853	9	Y	775	774	0	7	8	27
02	11928	X	823	-0-	-11105	-0-	265	5	558	9	Y	507	497	0	15	8	22
03	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					22

JOHNSON 1-86 WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					302
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					302
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					302
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					302
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					302

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-	15	1			609
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					609
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	16	3	7	9	Y	6	1	0			614
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					620
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					620
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					620

BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					505
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	4	83	9	Y	75	73	0			507
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			505
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					505
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					505

MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	942	-0-	942	2469	21	4	921	9	N	837	833	0	18	8	648
11	14B2 EXT	268	-0-	268	2737	6	4	262	9	Y	238	254	0	1	8	631
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2737					Y	-0-	6	0			625
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2737					Y	-0-					625
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2737					Y	-0-					625
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2737					Y	NO RPT					625

MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18922 X	18922	-0-	-0-	-0-	3	1	16628	3	N	2083	2035	0	51	8	65
						2291	9									
11	18036 X	18036	-0-	-0-	-0-	3	1	15823	3	Y	2009	1951	0	63	8	60
						2210	9									
12	17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	15241	3	2105	9	Y	1914	1913	0	2	8	59
01	18064 X	18064	-0-	-0-	-0-	15762	3	2302	9	Y	2093	2067	0	16	8	69
*02	16148 X	16148	-0-	-0-	-0-	14093	3	2055	9	Y	1868	1815	0	49	8	73
03	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					73

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	21	-0-	-2211	-0-	19	3	2	9	N	2	2	0			954
11	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	73	4	1582	9	Y	1438	1387	0	12	8	993
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	1471	3	376	4	Y	1128	1135	0			986
							1241	9									
01	2294	X	1168	-0-	-1126	-0-	810	3	8	4	Y	318	339	0	2	8	963
							350	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			954
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					954

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287381 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1	1	1101	3	N	391	417	0			421
							430	9									
11	1050	X	299	-0-	-751	-0-	299	3			Y	-0-	11	0			410
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					410
01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	3585	3	1132	9	Y	1029	998	0	1	8	440
*02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	3335	3	1409	9	Y	1281	855	0	6	8	860
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					860

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					1074
11	4380	X	941	-0-	-3439	-0-	715	3	5	4	Y	201	194	0	1	8	1080
							221	9									
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	6	0			1074
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					1074
*02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	2306	3	23	4	Y	909	864	0	12	8	1107
							1000	9									
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1107

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					936
11	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	5553	3	19	4	Y	741	697	0	24	8	956
							815	9									
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	3842	3	20	4	Y	786	783	0	1	8	958
							865	9									
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	3587	3	22	4	Y	858	848	0	6	8	962
							944	9									
*02	474	X	474	-0-	-0-	-0-	262	3	5	4	Y	188	205	0	2	8	943
							207	9									
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					943

LINDLEY 33-92 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22909	X	21467	-0-	-1442	-0-	16555	3	139	4	N	4339	4318	1			944
							4773	9									
11	23850	X	7930	-0-	-15920	-0-	5481	3	69	4	Y	2164	2487	1			621
							2380	9									
12	24645	X	989	-0-	-23656	-0-	747	3	7	4	Y	214	1	0	565	1	269
							235	9									
01	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-					Y	-0-	12	1			257
02	22232	X	-0-	-0-	-22232	-0-					Y	-0-					257
03	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					Y	NO RPT					257

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287386 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35805	X	30705	-0-	-5100	-0-	5	1	26354	3	Y	3832	3757	0	82	8	110
							131	4	4215	9							
11	32970	X	28464	-0-	-4506	-0-	6	1	24430	3	Y	3552	3465	0	99	8	98
							121	4	3907	9							
12	34069	X	27504	-0-	-6565	-0-	23836	3	113	4	Y	3232	3235	0	3	8	92
							3555	9									
01	33139	X	28262	-0-	-4877	-0-	24333	3	120	4	Y	3463	3424	0	26	8	105
							3809	9									
*02	24408	X	24408	-0-	-0-	-0-	20752	3	110	4	Y	3224	2960	0	180	1	115
							3546	9					74	8			
03	26226	X	NO RPT	-0-	-26226	-0-					Y	NO RPT					115

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16895	X	15217	-0-	-1678	-0-	13370	3	52	4	N	1632	1277	1			872
							1795	9									
11	16470	X	12363	-0-	-4107	-0-	10904	3	41	4	Y	1289	1593	1			568
							1418	9									
12	17019	X	12723	-0-	-4296	-0-	11089	3	46	4	Y	1444	1585	1			427
							1588	9									
01	16554	X	5829	-0-	-10725	-0-	5794	3	1	4	Y	31	203	1			255
							34	9									
02	14616	X	9162	-0-	-5454	-0-	8034	3	32	4	Y	996	348	1			903
							1096	9									
03	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT					903

LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					11
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	706	3	7	4	N	262	252	0	27	1	1049
							288	9					2	8			
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-	8	0	111	1	930
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	4	1	807	3	Y	620	266	0	338	1	946
							16	4	682	9							
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-	8	0	8	1	930
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					930
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					930

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287415 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517

10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					2
11	90	X	30	-0-	-60	-0-	2	3	28	9	Y	25	24	0			3
12	93	X	47	-0-	-46	-0-	21	3	26	9	Y	24	24	0			3
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			2
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					2
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256

10	55124	X	55124	-0-	-0-	-0-	48102	3	7022	9	N	6384	6298	0	5	1	196
													113	8			
11	50061	X	50061	-0-	-0-	-0-	43527	3	6534	9	Y	5940	5830	0	131	8	175
12	46410	X	46410	-0-	-0-	-0-	40470	3	5940	9	Y	5400	5406	0	4	8	165
01	62930	X	44725	-0-	-18205	-0-	38707	3	6018	9	Y	5471	5426	0	31	8	179
02	56840	X	39764	-0-	-17076	-0-	34447	3	5317	9	Y	4834	4732	0	91	8	190
03	55118	X	NO RPT	-0-	-55118	-0-					Y	NO RPT					190

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758

10	5425	X	5077	-0-	-348	-0-	1	1	3848	3	N	1116	1111	0	16	8	99
							1228	9									
11	5250	X	4868	-0-	-382	-0-	2	1	3625	3	Y	1128	1110	0	19	8	98
							1241	9									
12	5425	X	4973	-0-	-452	-0-	3746	3	1227	9	Y	1115	1113	0	1	8	99
01	5425	X	4667	-0-	-758	-0-	3520	3	1147	9	Y	1043	1039	0	4	8	99
02	4900	X	4275	-0-	-625	-0-	3197	3	1078	9	Y	980	962	0	14	8	103
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					103

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984

10	11191	X	7035	-0-	-4156	-0-	6436	3	18	4	N	528	989	1			163
							581	9									
11	10440	X	6422	-0-	-4018	-0-	5551	3	27	4	Y	767	338	1			592
							844	9									
12	10788	X	2591	-0-	-8197	-0-	1513	3	33	4	Y	950	711	1			831
							1045	9									
01	9672	X	2074	-0-	-7598	-0-	2070	3	4	9	Y	4	21	1			814
02	8624	X	4627	-0-	-3997	-0-	4217	3	13	4	Y	361	708	1			467
							397	9									
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					467

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287525 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	2	1	6666	3	N	1887	1854	0	15	8	173
							2076	9									
11	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	3	1	6104	3	Y	1751	1744	0	13	8	167
							1926	9									
12	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	6157	3	1854	9	Y	1685	1685	0			167
01	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	5651	3	1751	9	Y	1592	1585	0	7	8	167
02	7896	X	6453	-0-	-1443	-0-	4937	3	1516	9	Y	1378	1355	0	21	8	169
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					169

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0			1
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19096	X	17530	-0-	-1566	-0-	3	1	14962	3	N	2332	2297	0	47	8	72
							2565	9									
11	18480	X	16563	-0-	-1917	-0-	4	1	13929	3	Y	2391	2336	0	56	8	71
							2630	9									
12	17887	X	16504	-0-	-1383	-0-	14010	3	2494	9	Y	2267	2266	0	2	8	70
01	16771	X	16040	-0-	-731	-0-	13566	3	2474	9	Y	2249	2231	0	14	8	74
02	15820	X	14491	-0-	-1329	-0-	12019	3	2472	9	Y	2247	2191	0	42	8	88
03	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					88

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 287528 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-	5	1	18395	3	Y	3830	3755	0	57	8	110
							132	4	4213	9							
11	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	4	1	17370	3	Y	2823	2784	0	71	8	78
							96	4	3105	9							
12	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	17409	3	104	4	Y	2966	2958	0	2	8	84
							3263	9									
01	20398	X	18742	-0-	-1656	-0-	15516	3	99	4	Y	2843	2825	0	16	8	86
							3127	9									
*02	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	13787	3	100	4	Y	2899	2829	0	50	8	106
							3189	9									
03	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT					106

RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					741
11	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	884	3	32	4	Y	1234	1042	0	152	1	775
							1357	9					6	8			
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	1741	3	34	4	Y	1316	1308	0	4	1	779
							1448	9									
01	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	1266	3	19	4	Y	744	755	0	4	8	764
							818	9									
*02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	1120	3	25	4	Y	984	960	0	11	8	777
							1082	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					777

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL 33-93 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287532 COMPL. DATE 09/04/2016 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989

10	23095	X	20175	-0-	-2920	-0-	15406	3	110	4	N	4235	4679	1				442
							4659	9										
11	22350	X	16416	-0-	-5934	-0-	13125	3	76	4	Y	2923	2851	1				514
							3215	9										
12	24244	X	24244	-0-	-0-	-0-	18254	3	138	4	Y	5320	5005	1				829
							5852	9										
01	18507	X	18387	-0-	-120	-0-	12812	3	152	4	Y	4930	1	0	5107	1		651
							5423	9										
*02	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	16388	3	107	4	Y	4100	4034	1				717
							4510	9										
03	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT						717

ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400

10	17422	X	6918	-0-	-10504	-0-	4752	3	67	4	N	1908	2617	1				615
							2099	9										
11	16860	X	5774	-0-	-11086	-0-	4182	3	49	4	Y	1403	983	1				1035
							1543	9										
12	17422	X	16746	-0-	-676	-0-	12014	3	146	4	Y	4169	3863	1				1341
							4586	9										
01	17422	X	16225	-0-	-1197	-0-	11869	3	134	4	Y	3838	4130	1				1049
							4222	9										
02	13020	X	12872	-0-	-148	-0-	9568	3	102	4	Y	2911	2978	1				982
							3202	9										
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT						982

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862

10	14973	X	12721	-0-	-2252	-0-	9410	3	97	4	N	2922	2842	1				787
							3214	9										
11	13590	X	11717	-0-	-1873	-0-	8050	3	106	4	Y	3237	3131	1				893
							3561	9										
12	14043	X	11071	-0-	-2972	-0-	8643	3	76	4	Y	2138	2358	1				673
							2352	9										
01	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	7760	3	75	4	Y	2346	2182	1				837
							2581	9										
*02	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	8739	3	92	4	Y	2859	2899	1				797
							3145	9										
03	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT						797

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11749 X	10420	-0-	-1329	-0-	2	1	8852	3	N	1424	1399	0	26	8	44
						1566	9									
11	11370 X	10009	-0-	-1361	-0-	2	1	8350	3	Y	1506	1475	0	31	8	44
						1657	9									
12	11067 X	9997	-0-	-1070	-0-	8467	3	1530	9	Y	1391	1392	0	1	8	42
01	10695 X	8681	-0-	-2014	-0-	7122	3	1559	9	Y	1417	1405	0	8	8	46
*02	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	8477	3	1269	9	Y	1154	1133	0	22	8	45
03	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					45

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					402
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					402
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					402
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					402
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					402
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					402

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951

10	17505 X	17505	-0-	-0-	-0-	6	1	12668	5	N	4392	4364	0	56	8	143
						4831	9									
11	16260 X	10726	-0-	-5534	-0-	5	1	7133	5	Y	3262	3246	0	52	8	107
						3588	9									
12	13175 X	8034	-0-	-5141	-0-	5254	5	2780	9	Y	2527	2543	0	2	8	89
01	19871 X	9165	-0-	-10706	-0-	6292	5	2873	9	Y	2612	2593	0	11	8	97
02	17948 X	5577	-0-	-12371	-0-	3558	5	2019	9	Y	1835	1821	0	26	8	85
03	17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					85

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729

10	16012 X	16012	-0-	-0-	-0-	6	1	11012	5	N	4540	4509	0	44	8	142
						4994	9									
11	16400 X	16400	-0-	-0-	-0-	7	1	11791	5	Y	4184	4148	0	51	8	127
						4602	9									
12	20367 X	14342	-0-	-6025	-0-	10341	5	4001	9	Y	3637	3647	0	2	8	115
01	20367 X	16110	-0-	-4257	-0-	11677	5	4433	9	Y	4030	3998	0	13	8	134
02	18116 X	12101	-0-	-6015	-0-	8586	5	3515	9	Y	3195	3166	0	34	8	129
03	16957 X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					129

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862

10	19096 X	13990	-0-	-5106	-0-	2	1	11875	5	N	1921	1883	0	45	8	60
						2113	9									
11	17437 X	17437	-0-	-0-	-0-	4	1	14833	5	Y	2364	2280	0	75	8	69
						2600	9									
12	17577 X	15528	-0-	-2049	-0-	13134	5	2394	9	Y	2176	2177	0	2	8	66
01	14353 X	6385	-0-	-7968	-0-	2671	3	2805	5	Y	826	856	0	6	8	30
						909	9									
02	12964 X	9813	-0-	-3151	-0-	8144	5	1669	9	Y	1517	1445	0	42	8	60
03	18011 X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					60

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	6	1	10956	5	N	4589	4548	0	29	8	136
							5048	9									
11	12330	X	11491	-0-	-839	-0-	6	1	7595	5	Y	3536	3541	0	29	8	102
							3890	9									
12	16027	X	13337	-0-	-2690	-0-	8141	5	5196	9	Y	4724	4686	0	1	8	139
01	16027	X	7046	-0-	-8981	-0-	4365	5	2681	9	Y	2437	2491	0	6	8	79
02	14448	X	3416	-0-	-11032	-0-	2061	5	1355	9	Y	1232	1249	0	11	8	51
03	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					51

ROSS 55-2-46 WELL #: 2H RRCID -> 287543 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17763	X	6557	-0-	-11206	-0-	5433	3	26	4	N	998	498	1			1096
							1098	9									
11	15570	X	12299	-0-	-3271	-0-	9610	3	62	4	Y	2388	2446	1			1038
							2627	9									
12	14260	X	13432	-0-	-828	-0-	9933	3	81	4	Y	3107	1	0	3176	1	968
							3418	9									
01	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	12807	3	48	4	Y	1836	2360	1			444
							2020	9									
*02	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	11736	3	73	4	Y	2798	1	0	2383	1	858
							3078	9									
03	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					858

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287544 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	3	1	13089	5	N	2072	2011	0	48	8	64
							2279	9									
11	16260	X	14398	-0-	-1862	-0-	3	1	12132	5	Y	2057	2005	0	56	8	60
							2263	9									
12	16802	X	16050	-0-	-752	-0-	13684	5	2366	9	Y	2151	2144	0	2	8	65
01	13206	X	5191	-0-	-8015	-0-	921	3	3499	5	Y	701	737	0	3	8	26
							771	9									
02	13888	X	8783	-0-	-5105	-0-	7401	5	1382	9	Y	1256	1204	0	28	8	50
03	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					50

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24397	X	15588	-0-	-8809	-0-	11361	3	4227	9	N	3843	3813	0	46	8	741
11	23610	X	17216	-0-	-6394	-0-	12445	3	4771	9	Y	4337	4261	0	67	8	750
12	21328	X	17521	-0-	-3807	-0-	12878	3	4643	9	Y	4221	4218	0	2	8	751
01	21328	X	17589	-0-	-3739	-0-	13062	3	4527	9	Y	4115	4092	0	18	8	756
02	16940	X	15143	-0-	-1797	-0-	10990	3	4153	9	Y	3775	3561	0	52	8	918
03	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					Y	NO RPT					918

ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					6
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					6
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	12841	3	50	4	N	1923	1938	1			530
							2115	9									
11	11010	X	5752	-0-	-5258	-0-	5029	3	17	4	Y	642	718	1			454
							706	9									
12	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	13376	3	74	4	Y	2864	1	0	2492	1	825
							3150	9									
01	19157	X	19157	-0-	-0-	-0-	14725	3	102	4	Y	3936	4314	1			447
							4330	9									
*02	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	14957	3	63	4	Y	2410	1	0	2626	1	230
							2651	9									
03	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					230

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	1	1	3062	3	N	1019	1013	0	3	8	68
							1121	9									
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	2	1	3158	3	Y	1028	1024	0	5	8	67
							1131	9									
12	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	3222	3	1024	9	Y	931	933	0			65
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3073	3	633	9	Y	575	582	0	2	8	56
*02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	2934	3	516	9	Y	469	465	0	4	8	56
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					56

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	5974	-0-	-1435	-0-	2	1	5238	3	N	646	726	1			362
							23	4	711	9							
11	7080	X	5464	-0-	-1616	-0-	1	1	4775	3	Y	606	795	1			173
							21	4	667	9							
12	7037	X	6118	-0-	-919	-0-	11	1	4708	3	Y	1233	708	1			698
							43	4	1356	9							
01	6696	X	3921	-0-	-2775	-0-	3302	3	19	4	Y	545	1054	1			189
							600	9									
02	5628	X	3876	-0-	-1752	-0-	3346	3	16	4	Y	467	140	1			516
							514	9									
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					516

SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17360	X	15219	-0-	-2141	-0-	3	1	13018	3	N	1998	1972	0	34	8	60
							2198	9									
11	18240	X	14855	-0-	-3385	-0-	3	1	12566	3	Y	2078	2037	0	41	8	60
							2286	9									
12	18848	X	14365	-0-	-4483	-0-	12176	3	2189	9	Y	1990	1990	0	1	8	59
01	16709	X	1014	-0-	-15695	-0-	876	3	138	9	Y	125	176	0	1	8	7
02	14896	X	9313	-0-	-5583	-0-	7654	3	1659	9	Y	1508	1441	0	16	8	58
03	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT					58

TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36456	X	30541	-0-	-5915	-0-	5	1	26035	3	N	4092	4033	0	62	8	118
							4501	9									
11	35280	X	29993	-0-	-5287	-0-	7	1	25486	3	Y	4091	4021	0	75	8	113
							4500	9									
12	36456	X	30456	-0-	-6000	-0-	25931	3	4525	9	Y	4114	4108	0	2	8	117
01	32643	X	28760	-0-	-3883	-0-	24558	3	4202	9	Y	3820	3798	0	22	8	117
02	29484	X	25255	-0-	-4229	-0-	21622	3	3633	9	Y	3303	3237	0	61	8	122
03	31000	X	NO RPT	-0-	-31000	-0-					Y	NO RPT					122

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287563 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7657	X	6708	-0-	-949	-0-	1	1	5620	5	N	988	962	0	20	8	31
							1087	9									
11	7410	X	2910	-0-	-4500	-0-	1	1	2367	5	Y	493	494	0	13	8	17
							542	9									
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-	14	0			3
01	8370	X	6149	-0-	-2221	-0-	730	3	4513	5	Y	824	793	0	6	8	28
							906	9									
02	6048	X	2549	-0-	-3499	-0-	1765	5	784	9	Y	713	693	0	19	8	29
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					29

SANDBAR 54-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287564 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12828 - 16142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	4070	3	42	4	N	1324	1	0	1158	1	565
							1456	9					23	8			
11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	3624	3	39	4	Y	1237	1187	1	23	8	592
							1361	9									
12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	4082	3	47	4	Y	1478	1550	1	1	8	519
							1626	9									
01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	3554	3	40	4	Y	1244	303	0	1225	1	229
							1368	9					6	8			
*02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	3073	3	34	4	Y	1092	10	0	1041	1	254
							1201	9					16	8			
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					254

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 2H RRCID -> 287565 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11161 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	13139	3	139	4	N	3676	81	0	3146	1	871
							4044	9					27	8			
11	17760	X	16220	-0-	-1540	-0-	12699	3	120	4	Y	3092	2	0	3107	1	813
							3401	9					41	8			
12	18352	X	17479	-0-	-873	-0-	13558	3	249	4	Y	3338	1213	0	1649	1	1288
							3672	9					1	8			
01	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	13122	3	129	4	Y	4029	1473	0	2555	1	1278
							4432	9					11	8			
02	15652	X	10357	-0-	-5295	-0-	7868	3	70	4	Y	2199	778	0	1756	1	918
							2419	9					25	8			
03	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					918

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287566 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15159	X	14235	-0-	-924	-0-	3	1	11767	5	N	2241	2188	0	51	8	69
							2465	9									
11	16830	X	14783	-0-	-2047	-0-	4	1	12271	5	Y	2280	2213	0	69	8	67
							2508	9									
12	17391	X	10196	-0-	-7195	-0-	8522	5	1674	9	Y	1522	1539	0	2	8	48
01	16554	X	5130	-0-	-11424	-0-	990	3	3256	5	Y	804	817	0	6	8	29
							884	9									
02	13328	X	11218	-0-	-2110	-0-	9452	5	1766	9	Y	1605	1524	0	47	8	63
03	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					63

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	5156	3	2189	9	N	1990	1962	0	29	8	61
11	7560	X	7183	-0-	-377	-0-	4952	3	2231	9	Y	2028	1997	0	33	8	59
12	7812	X	7342	-0-	-470	-0-	4971	3	2371	9	Y	2155	2148	0	1	8	65
01	7750	X	6643	-0-	-1107	-0-	4577	3	2066	9	Y	1878	1874	0	8	8	61
02	6720	X	5882	-0-	-838	-0-	3918	3	1964	9	Y	1785	1756	0	21	8	69
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					69

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287570 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982 X	8918	-0-	-1064	-0-	2	1	7231	3	N	1532	1515	0	18	8	47
						1685	9									
11	9420 X	7116	-0-	-2304	-0-	2	1	5713	3	Y	1274	1259	0	24	8	38
						1401	9									
12	9734 X	6703	-0-	-3031	-0-	5403	3	1300	9	Y	1182	1182	0	1	8	37
01	9393 X	3357	-0-	-6036	-0-	2772	3	585	9	Y	532	547	0	2	8	20
02	8316 X	3359	-0-	-4957	-0-	2734	3	625	9	Y	568	554	0	10	8	24
03	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					24

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287593 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	2	1	8383	3	N	1196	1151	0	48	8	37
						1316	9									
11	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	2	1	6878	3	Y	1145	1086	0	62	8	34
						1260	9									
12	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	8784	3	1134	9	Y	1031	1031	0	2	8	32
01	8153 X	7834	-0-	-319	-0-	6758	3	1076	9	Y	978	965	0	13	8	32
02	7364 X	6542	-0-	-822	-0-	5768	3	774	9	Y	704	678	0	29	8	29
03	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					29

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106 X	5760	-0-	-4346	-0-	2	1	4439	5	N	1199	1178	0	23	8	37
						1319	9									
11	9780 X	2966	-0-	-6814	-0-	1	1	2272	5	Y	630	635	0	12	8	20
						693	9									
12	9548 X	1382	-0-	-8166	-0-	403	3	719	5	Y	236	246	0			10
						260	9									
01	6138 X	4009	-0-	-2129	-0-	3203	5	806	9	Y	733	712	0	6	8	25
*02	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	8469	5	870	9	Y	791	764	0	20	8	32
03	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					32

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 287630 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29487 X	29487	-0-	-0-	-0-	6	1	24105	3	N	4887	4823	0	67	8	151
						5376	9									
11	30150 X	25441	-0-	-4709	-0-	7	1	20584	3	Y	4409	4352	0	76	8	132
						4850	9									
12	31155 X	28247	-0-	-2908	-0-	23033	3	5214	9	Y	4740	4725	0	2	8	145
01	30225 X	26339	-0-	-3886	-0-	21412	3	4927	9	Y	4479	4459	0	19	8	146
02	27300 X	22467	-0-	-4833	-0-	18218	3	4249	9	Y	3863	3801	0	56	8	152
03	29481 X	NO RPT	-0-	-29481	-0-					Y	NO RPT					152

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14539 X	10114	-0-	-4425	-0-	3	1	7527	5	N	2349	2314	0	26	8	68
						2584	9									
11	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	3	1	6103	5	Y	1841	1834	0	24	8	51
						2025	9									
12	10602 X	10068	-0-	-534	-0-	7616	5	2452	9	Y	2229	2215	0	1	8	64
01	10602 X	6805	-0-	-3797	-0-	5063	5	1742	9	Y	1584	1593	0	6	8	49
02	9128 X	7214	-0-	-1914	-0-	5403	5	1811	9	Y	1646	1615	0	19	8	61
03	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					61

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23033	X	19399	-0-	-3634	-0-	4	1	16066	3	N	3026	2985	0	41	8	94
							3329	9									
11	21090	X	19867	-0-	-1223	-0-	5	1	16442	3	Y	3109	3056	0	55	8	92
							3420	9									
12	21669	X	19630	-0-	-2039	-0-	16379	3	3251	9	Y	2955	2954	0	2	8	91
01	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	17727	3	3638	9	Y	3307	3277	0	14	8	107
02	17528	X	16836	-0-	-692	-0-	13886	3	2950	9	Y	2682	2646	0	38	8	105
03	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					Y	NO RPT					105

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	4	1	14793	5	N	3347	3285	0	49	8	95
							3682	9									
11	12720	X	9483	-0-	-3237	-0-	3	1	7183	5	Y	2088	2090	0	36	8	57
							2297	9									
12	15097	X	12114	-0-	-2983	-0-	9417	5	2697	9	Y	2452	2439	0	1	8	69
01	15097	X	8543	-0-	-6554	-0-	6364	5	2179	9	Y	1981	1980	0	11	8	59
02	16688	X	5513	-0-	-11175	-0-	4114	5	1399	9	Y	1272	1262	0	23	8	46
03	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					Y	NO RPT					46

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	4954	3	40	4	N	1552	1532	0	14	8	792
							1707	9									
11	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	5446	3	54	4	Y	2058	2022	0	24	8	804
							2264	9									
12	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	5752	3	50	4	Y	1635	1644	0	1	8	794
							1799	9									
01	5921	X	3735	-0-	-2186	-0-	2640	3	25	4	Y	973	986	0	3	8	778
							1070	9									
*02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	4513	3	49	4	Y	1890	1647	0	19	8	1002
							2079	9									
03	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					1002

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287725 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36208	X	28344	-0-	-7864	-0-	10	1	19951	3	N	7621	7551	0	85	8	238
							8383	9									
11	33660	X	25613	-0-	-8047	-0-	11	1	18044	3	Y	6871	6802	0	99	8	208
							7558	9									
12	33015	X	25618	-0-	-7397	-0-	17991	3	7627	9	Y	6934	6923	0	3	8	216
01	30473	X	26613	-0-	-3860	-0-	18832	3	7781	9	Y	7074	7031	0	25	8	234
*02	35438	X	35438	-0-	-0-	-0-	24352	3	11086	9	Y	10078	9812	0	113	8	387
03	28334	X	NO RPT	-0-	-28334	-0-					Y	NO RPT					387

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287728 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17856	X	15450	-0-	-2406	-0-	6	1	10171	3	N	4794	4717	0	1353	1	177
							5273	9					51	8			
11	17520	X	14494	-0-	-3026	-0-	7	1	9440	3	Y	4588	4540	0	31	1	135
							5047	9					59	8			
12	18104	X	16494	-0-	-1610	-0-	11054	3	5440	9	Y	4945	3865	0	2	8	1213
01	16492	X	14258	-0-	-2234	-0-	10149	3	4109	9	Y	3735	3718	0	13	8	1217
02	13944	X	11985	-0-	-1959	-0-	8687	3	3298	9	Y	2998	2965	0	36	8	1214
03	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					1214

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 3101H RRCID -> 287734 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	78	-0-	-4944	-0-	78	3			N	-0-	41	0			4
11	5670	X	7	-0-	-5663	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	0			4
12	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	4794	3	2280	9	Y	2073	2015	0			62
01	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	4236	3	1909	9	Y	1735	1741	0			56
02	3892	X	3819	-0-	-73	-0-	2717	3	1102	9	Y	1002	1015	0	3	8	40
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					40

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287736 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	2	1	9024	5	N	1236	1214	0	27	8	38
							1360	9									
11	9750	X	2909	-0-	-6841	-0-	1	1	2426	5	Y	438	451	0	10	8	15
							482	9									
12	11780	X	1797	-0-	-9983	-0-	1056	3	411	5	Y	300	304	0			11
							330	9									
01	12555	X	2231	-0-	-10324	-0-	375	3	1415	5	Y	401	395	0	2	8	15
							441	9									
02	11340	X	5385	-0-	-5955	-0-	4278	5	1107	9	Y	1006	954	0	28	8	39
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					39

TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1151
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1151
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1151

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 1H RRCID -> 287804 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11110 - 21066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26195	X	1247	-0-	-24948	-0-	9	1	14	4	N	453	523	0	302	1	31
							726	5	498	9			19	8			
11	22650	X	1923	-0-	-20727	-0-	10	1	1887	3	Y	23	29	0	7	1	12
							1	4	25	9			6	8			
12	24955	X	-0-	-0-	-24955	-0-					Y	-0-					12
01	24955	X	1564	-0-	-23391	-0-	1564	3			Y	-0-					12
02	16044	X	2268	-0-	-13776	-0-	2259	5	9	9	Y	8	2	0	6	8	12
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					12

MONROE STATE 1-4 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287949 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	1395	-0-	-3131	-0-	762	3	14	4	N	563	567	0	8	8	1041
							619	9									
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-	16	0			1025
12	5270	X	2403	-0-	-2867	-0-	1440	3	22	4	Y	855	831	0			1049
							941	9									
01	5270	X	3200	-0-	-2070	-0-	2095	3	25	4	Y	982	971	0	5	8	1055
							1080	9									
02	3752	X	3241	-0-	-511	-0-	2076	3	26	4	Y	1035	1008	0	19	8	1063
							1139	9									
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					1063

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
NEELIE 1-85 LOV WELL #: 2H RRCID -> 288060 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17856 X	10568	-0-	-7288	-0-	2	1	8653	5	N	1739	1700	0	39	8	54
						1913	9									
11	12060 X	11564	-0-	-496	-0-	3	1	9421	5	Y	1945	1900	0	41	8	58
						2140	9									
12	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	10419	5	2074	9	Y	1885	1884	0	1	8	58
01	11625 X	9574	-0-	-2051	-0-	7849	5	1725	9	Y	1568	1566	0	8	8	52
*02	11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	9599	5	1956	9	Y	1778	1730	0	31	8	69
03	11935 X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					69

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 4H RRCID -> 288061 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23430 X	23430	-0-	-0-	-0-	5	1	3392	3	N	3593	3530	0	54	8	113
						16081	5	3952	9							
11	22770 X	21453	-0-	-1317	-0-	5	1	1760	3	Y	3357	3303	0	65	8	102
						15995	5	3693	9							
12	23777 X	20595	-0-	-3182	-0-	2730	3	14442	5	Y	3112	3114	0	2	8	98
						3423	9									
01	23777 X	15251	-0-	-8526	-0-	3501	3	8899	5	Y	2592	2587	0	15	8	88
						2851	9									
02	21168 X	8835	-0-	-12333	-0-	6430	5	2405	9	Y	2186	2150	0	34	8	90
03	23436 X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					Y	NO RPT					90

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 3H RRCID -> 288478 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14539 X	12556	-0-	-1983	-0-	3	1	9730	5	N	2566	2531	0	38	8	81
						2823	9									
11	12960 X	10546	-0-	-2414	-0-	3	1	8359	5	Y	1985	1963	0	41	8	62
						2184	9									
12	13950 X	7878	-0-	-6072	-0-	5942	5	1936	9	Y	1760	1764	0	1	8	57
01	13950 X	7620	-0-	-6330	-0-	5886	5	1734	9	Y	1576	1572	0	6	8	55
02	12208 X	8024	-0-	-4184	-0-	6109	5	1915	9	Y	1741	1700	0	25	8	71
03	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					71

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 288479 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 18958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17515 X	14659	-0-	-2856	-0-	4	1	11228	5	N	3115	3068	0	48	8	98
						3427	9									
11	15780 X	11314	-0-	-4466	-0-	4	1	8741	5	Y	2335	2317	0	43	8	73
						2569	9									
12	16306 X	12717	-0-	-3589	-0-	9734	5	2983	9	Y	2712	2698	0	1	8	86
01	14694 X	11586	-0-	-3108	-0-	8991	5	2595	9	Y	2359	2353	0	11	8	81
02	13272 X	9110	-0-	-4162	-0-	6980	5	2130	9	Y	1936	1907	0	30	8	80
03	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					80

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 2H RRCID -> 288480 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 18958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17329 X	14250	-0-	-3079	-0-	4	1	10921	5	N	3023	2996	0	33	8	94
						3325	9									
11	20100 X	12982	-0-	-7118	-0-	4	1	10132	5	Y	2587	2565	0	37	8	79
						2846	9									
12	20770 X	13527	-0-	-7243	-0-	10184	5	3343	9	Y	3039	3023	0	1	8	94
01	17081 X	12939	-0-	-4142	-0-	9982	5	2957	9	Y	2688	2684	0	9	8	89
02	15428 X	12282	-0-	-3146	-0-	9578	5	2704	9	Y	2458	2418	0	31	8	98
03	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					98

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 4H RRCID -> 288482 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15655	X	13325	-0-	-2330	-0-	3	1	10775	5	N	2315	2286	0	47	8	74
							2547	9									
11	12750	X	11172	-0-	-1578	-0-	4	1	8627	5	Y	2310	2262	0	51	8	71
							2541	9									
12	15810	X	10574	-0-	-5236	-0-	8025	5	2549	9	Y	2317	2313	0	2	8	73
01	15810	X	8463	-0-	-7347	-0-	6149	5	2314	9	Y	2104	2096	0	10	8	71
02	13664	X	7236	-0-	-6428	-0-	37	4	5281	5	Y	1744	1715	0	29	8	71
							1918	9									
03	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					71

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 5H RRCID -> 288715 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5035	-0-	-1196	-0-	2	1	3135	5	N	1725	1704	0	17	8	54
							1898	9									
11	6030	X	5305	-0-	-725	-0-	3	1	3531	5	Y	1610	1609	0	7	8	48
							1771	9									
12	6851	X	4006	-0-	-2845	-0-	2224	5	1782	9	Y	1620	1618	0			50
01	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	5409	5	1668	9	Y	1516	1514	0	2	8	50
*02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	6322	5	1447	9	Y	1315	1310	0	3	8	52
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					52

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289061 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11844 - 22140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38688	X	28408	-0-	-10280	-0-	9	1	20634	5	N	7059	6972	0	101	8	222
							7765	9									
11	35190	X	26002	-0-	-9188	-0-	11	1	18705	5	Y	6624	6535	0	109	8	202
							7286	9									
12	36363	X	22720	-0-	-13643	-0-	16427	5	6293	9	Y	5721	5738	0	3	8	182
01	33821	X	19862	-0-	-13959	-0-	14362	5	5500	9	Y	5000	4986	0	24	8	172
02	29624	X	18479	-0-	-11145	-0-	13219	5	5260	9	Y	4782	4688	0	71	8	195
03	28396	X	NO RPT	-0-	-28396	-0-					Y	NO RPT					195

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289071 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14229	X	10678	-0-	-3551	-0-	3	1	8207	5	N	2244	2211	0	35	8	72
							2468	9									
11	12480	X	10495	-0-	-1985	-0-	3	1	8139	5	Y	2139	2096	0	49	8	66
							2353	9									
12	12524	X	6745	-0-	-5779	-0-	4469	5	2276	9	Y	2069	2067	0	2	8	66
01	11842	X	5167	-0-	-6675	-0-	3865	5	1302	9	Y	1184	1201	0	6	8	43
02	10696	X	5265	-0-	-5431	-0-	3862	5	1403	9	Y	1275	1246	0	18	8	54
03	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					54

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 289072 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11265 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17050	X	13949	-0-	-3101	-0-	3	1	10990	5	N	2687	2649	0	40	8	84
							2956	9									
11	13980	X	13159	-0-	-821	-0-	3	1	10734	5	Y	2202	2168	0	51	8	67
							2422	9									
12	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	16806	5	2715	9	Y	2468	2456	0	2	8	77
01	13919	X	9585	-0-	-4334	-0-	7610	5	1975	9	Y	1795	1803	0	7	8	62
02	12600	X	9712	-0-	-2888	-0-	7724	5	1988	9	Y	1807	1779	0	17	8	73
03	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					73

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 3H RRCID -> 289073 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 16066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16740 X	5055	-0-	-11685	-0-	2	1	3619	5	Y	1304	1345	0	7	8	50
						1434	9									
11	20537 X	20537	-0-	-0-	-0-	8	1	15130	5	Y	4908	4776	0	35	8	147
						5399	9									
12	21520 X	21520	-0-	-0-	-0-	16278	5	5242	9	Y	4765	4764	0	1	8	147
01	17711 X	17711	-0-	-0-	-0-	13476	5	4235	9	Y	3850	3860	0	8	8	129
*02	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	10984	5	3389	9	Y	3081	3064	0	21	8	125
03	21235 X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					125

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 289074 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935 X	8686	-0-	-3249	-0-	2	1	6759	5	N	1750	1739	0	20	8	56
						1925	9									
11	10950 X	8795	-0-	-2155	-0-	3	1	6875	5	Y	1743	1718	0	27	8	54
						1917	9									
12	11315 X	6195	-0-	-5120	-0-	4217	5	1978	9	Y	1798	1794	0	1	8	57
01	12710 X	6427	-0-	-6283	-0-	4923	5	1504	9	Y	1367	1372	0	5	8	47
02	11480 X	6448	-0-	-5032	-0-	5096	5	1352	9	Y	1229	1210	0	15	8	51
03	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					51

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289116 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46252 X	36200	-0-	-10052	-0-	11	1	6101	3	N	8202	8109	0	91	8	259
						21066	5	9022	9							
11	38340 X	33049	-0-	-5291	-0-	12	1	4616	3	Y	7624	7545	0	105	8	233
						20035	5	8386	9							
12	39618 X	31155	-0-	-8463	-0-	5742	3	17559	5	Y	7140	7144	0	3	8	226
						7854	9									
01	37355 X	25469	-0-	-11886	-0-	4312	3	14654	5	Y	5912	5913	0	22	8	203
						6503	9									
02	32704 X	25784	-0-	-6920	-0-	3420	3	15898	5	Y	5878	5766	0	76	8	239
						6466	9									
03	36208 X	NO RPT	-0-	-36208	-0-					Y	NO RPT					239

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA WELL #: 2H RRCID -> 289639 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31341 X	26715	-0-	-4626	-0-	7	1	20490	5	N	5653	5625	0	32	8	183
						6218	9									
11	32100 X	24053	-0-	-8047	-0-	8	1	2263	3	Y	5025	5013	0	36	8	159
						16254	5	5528	9							
12	33170 X	23897	-0-	-9273	-0-	245	3	17961	5	Y	5174	5164	0	1	8	168
						5691	9									
01	30721 X	14466	-0-	-16255	-0-	5846	3	5893	5	Y	2479	2545	0	5	8	97
						2727	9									
02	25648 X	17707	-0-	-7941	-0-	1947	3	11651	5	Y	3735	3652	0	22	8	158
						4109	9									
03	26722 X	NO RPT	-0-	-26722	-0-					Y	NO RPT					158

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB WELL #: 3H RRCID -> 289672 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37448 X	34111	-0-	-3337	-0-	9	1	3841	3	N	7218	7163	0	61	8	231
						22321	5	7940	9							
11	38190 X	28213	-0-	-9977	-0-	10	1	6017	3	Y	6110	6083	0	66	8	192
						15465	5	6721	9							
12	39463 X	30746	-0-	-8717	-0-	7067	3	16462	5	Y	6561	6541	0	2	8	210
						7217	9									
01	37758 X	29389	-0-	-8369	-0-	13756	3	9700	5	Y	5394	5402	0	14	8	188
						5933	9									
02	32116 X	21533	-0-	-10583	-0-	4993	3	11463	5	Y	4615	4569	0	41	8	193
						5077	9									
03	34100 X	NO RPT	-0-	-34100	-0-					Y	NO RPT					193

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD WELL #: 1H RRCID -> 289997 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-	1	0	4	1	1848
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1848
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	3	1	4	Y	25	342	1			1531
							28	9									
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	4	31	9	Y	28	5	1			1554
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1554
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1554

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 289998 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897

10	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	2	1	5245	3	N	1341	1329	0	22	8	107
							1475	9									
11	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	3	1	6511	3	Y	1644	1603	0	35	8	113
							1808	9									
12	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	6431	3	1734	9	Y	1576	1575	0	1	8	113
01	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	6170	3	1658	9	Y	1507	1497	0	9	8	114
*02	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	5361	3	1506	9	Y	1369	1341	0	24	8	118
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289999 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11555 - 15856

10	9114	X	7516	-0-	-1598	-0-	2	1	5852	3	N	1511	1496	0	22	8	127
							1662	9									
11	9060	X	7817	-0-	-1243	-0-	2	1	6112	3	Y	1548	1519	0	29	8	127
							1703	9									
12	9362	X	7615	-0-	-1747	-0-	5967	3	1648	9	Y	1498	1497	0	1	8	127
01	9052	X	7227	-0-	-1825	-0-	5610	3	1617	9	Y	1470	1461	0	7	8	129
02	8176	X	6561	-0-	-1615	-0-	5109	3	1452	9	Y	1320	1296	0	21	8	132
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					132

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290000 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032

10	45769	X	45769	-0-	-0-	-0-	5	1	41049	3	N	4166	4119	0	52	8	947
							132	4	4583	9							
11	42163	X	42163	-0-	-0-	-0-	6	1	38094	3	Y	3591	3549	0	63	8	926
							113	4	3950	9							
12	40800	X	40800	-0-	-0-	-0-	36339	3	126	4	Y	3941	3926	0	2	8	939
							4335	9									
01	40104	X	40104	-0-	-0-	-0-	36166	3	111	4	Y	3479	3468	0	17	8	933
							3827	9									
*02	24552	X	24552	-0-	-0-	-0-	21724	3	79	4	Y	2499	2460	0	38	8	934
							2749	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					934

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV WELL #: 3H RRCID -> 290001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11386 - 21421

10	33573	X	5859	-0-	-27714	-0-	4389	5	1470	9	N	1336	1402	0	26	8	53
11	33360	X	2564	-0-	-30796	-0-	1819	5	745	9	Y	677	666	0	31	8	33
12	34472	X	12544	-0-	-21928	-0-	9627	5	2917	9	Y	2652	2595	0	1	8	89
01	30442	X	2777	-0-	-27665	-0-	2019	5	758	9	Y	689	731	0	12	8	35
02	20944	X	5308	-0-	-15636	-0-	3723	5	1585	9	Y	1441	1357	0	52	8	67
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					67

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

JOHNSON 53-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290002 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23964	X	23964	-0-	-0-	-0-	5	1	19505	3	N	4049	3976	0	61	8	125
							4454	9									
11	21270	X	15831	-0-	-5439	-0-	4	1	12727	3	Y	2818	2804	0	53	8	86
							3100	9									
12	21979	X	-0-	-0-	-21979	-0-					Y	-0-	76	0			10
01	19809	X	-0-	-0-	-19809	-0-					Y	-0-					10
02	21644	X	3588	-0-	-18056	-0-	2814	3	774	9	Y	704	670	0	9	8	35
03	23963	X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					Y	NO RPT					35

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-	90	0			2
11	13800	X	-0-	-0-	-13800	-0-					Y	-0-					2
12	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					2
01	14260	X	11518	-0-	-2742	-0-	7189	3	4329	9	Y	3935	3809	0	8	8	120
02	10584	X	9836	-0-	-748	-0-	5898	3	3938	9	Y	3580	3550	0	18	8	132
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290018 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290093 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	14058	3	33	4	N	1063	630	0	914	1	39
							1169	9					31	8			
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	1832	3	33	4	Y	1042	18	0	582	1	476
							1146	9					5	8			
12	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	5880	3	29	4	Y	910	453	0	184	1	749
							1001	9									
01	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	9882	3	73	4	Y	2294	572	0	2034	1	428
							2523	9					9	8			
*02	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	9325	3	35	4	Y	1130	183	0	965	1	385
							1243	9					25	8			
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					385

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA WELL #: 5H RRCID -> 291103 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70773	X	58013	-0-	-12760	-0-	15	1	26165	3	N	11858	11700	0	160	8	337
							18789	5	13044	9							
11	71550	X	42097	-0-	-29453	-0-	14	1	19078	3	N	8801	8761	0	138	8	239
							13324	5	9681	9							
12	73935	X	43320	-0-	-30615	-0-	12880	3	19161	5	N	10254	10201	0	4	8	288
							11279	9									
01	58559	X	40164	-0-	-18395	-0-	16019	3	15026	5	N	8290	8293	0	36	8	249
							9119	9									
02	52388	X	22071	-0-	-30317	-0-	9837	3	6957	5	N	4797	4806	0	66	8	174
							5277	9									
03	58001	X	NO RPT	-0-	-58001	-0-					N	NO RPT					174

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB WELL #: 6H RRCID -> 291104 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58280	X	53890	-0-	-4390	-0-	16	1	12617	3	N	12098	12033	0	99	8	344
							27949	5	13308	9							
11	67170	X	47461	-0-	-19709	-0-	16	1	16046	3	N	10199	10157	0	109	8	277
							20180	5	11219	9							
12	69409	X	47088	-0-	-22321	-0-	16307	3	19779	5	N	10002	9995	0	3	8	281
							11002	9									
01	61225	X	30689	-0-	-30536	-0-	4412	3	18377	5	N	7182	7227	0	20	8	216
							7900	9									
02	55300	X	25013	-0-	-30287	-0-	9083	3	9900	5	N	5482	5451	0	48	8	199
							6030	9									
03	53878	X	NO RPT	-0-	-53878	-0-					N	NO RPT					199

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB WELL #: 5H RRCID -> 291393 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11380 - 18777

10	0	W	30030	-0-	30030	439878	10	1	21240	5	N	7982	7931	0	79	8	227
							8780	9									
11	0	W	23761	-0-	23761	463639	10	1	17022	5	N	6117	6093	0	85	8	166
							6729	9									
12	0	W	23248	-0-	23248	486887	15865	5	7383	9	N	6712	6686	0	3	8	189
01	0	W	32210	-0-	32210	519097	18766	5	13444	9	N	12222	12027	0	17	8	367
02	0	W	25928	-0-	25928	545025	20195	5	5733	9	N	5212	5334	0	56	8	189
03	11628	X	NO RPT	-0-	-11628	533397					N	NO RPT					189

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC WELL #: 6H RRCID -> 291394 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11337 - 18609

10	95270	X	95270	-0-	-0-	-0-	20	1	78004	3	N	15678	15603	0	145	8	445
							17246	9									
11	76697	X	76697	-0-	-0-	-0-	20	1	62766	3	N	12646	12600	0	147	8	344
							13911	9									
12	86211	X	78560	-0-	-7651	-0-	65042	3	13518	9	N	12289	12282	0	5	8	346
01	86211	X	26324	-0-	-59887	-0-	10305	3	9313	5	N	6096	6242	0	17	8	183
							6706	9									
02	77868	X	40900	-0-	-36968	-0-	8285	3	21847	5	N	9789	9518	0	99	8	355
							10768	9									
03	86211	X	NO RPT	-0-	-86211	-0-					N	NO RPT					355

PDC PERMIAN, INC. 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

10	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	20504	2	513	4	Y	2688	2788	0	2	8	350
							2957	9									
11	22142	X	22142	-0-	-0-	-0-	17	1	18685	2	Y	2751	2705	0	1	8	395
							414	4	3026	9							
12	21437	X	21437	-0-	-0-	-0-	175	1	17479	2	Y	2591	2717	0	9	8	260
							933	4	2850	9							
01	15252	X	441	-0-	-14811	-0-	382	2	59	9	Y	54	306	0	1	8	7
02	24948	X	19693	-0-	-5255	-0-	16938	2	2	4	Y	2503	2344	0	12	8	154
							2753	9									
03	23963	X	6070	-0-	-17893	-0-	29	1	5216	2	Y	750	826	0			78
							825	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19685 X	18710	-0-	-975	-0-	39	1	16214	2	Y	2234	2333	1	1	8	412
						2457	9									
11	18570 X	17403	-0-	-1167	-0-	14	1	15124	2	Y	2059	2261	1			210
						2265	9									
12	19189 X	17899	-0-	-1290	-0-	15286	2	377	4	Y	2033	1820	1			423
						2236	9									
01	19065 X	15656	-0-	-3409	-0-	1	1	13980	2	Y	1523	1633	1	1	8	312
						1675	9									
02	15512 X	12341	-0-	-3171	-0-	40	1	10226	2	Y	1886	1716	1	14	8	468
						2075	9									
03	17174 X	16449	-0-	-725	-0-	14262	2	2187	9	Y	1988	1908	1	12	8	536

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838

10	41397 X	41397	-0-	-0-	-0-	664	1	34137	2	Y	4856	4820	0	6	8	206
						1254	4	5342	9							
11	47424 X	47424	-0-	-0-	-0-	473	1	38839	2	Y	4523	4460	0	1	8	268
						3137	4	4975	9							
12	44061 X	44061	-0-	-0-	-0-	4971	1	34182	2	Y	4409	4373	0	3	8	301
						58	4	4850	9							
01	36107 X	36107	-0-	-0-	-0-	32012	2	346	4	Y	3408	3546	0	3	8	160
						3749	9									
02	40992 X	15555	-0-	-25437	-0-	2	1	13796	2	Y	1597	1669	0	1	8	87
						1757	9									
03	45384 X	2938	-0-	-42446	-0-	10	1	2552	2	Y	342	407	0	1	8	21
						376	9									

LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

10	30938 X	28379	-0-	-2559	-0-	27	1	26225	2	N	1930	1432	1	1	8	674
						4	4	2123	9							
11	28680 X	25830	-0-	-2850	-0-	28	1	24061	2	N	1487	1771	1	1	8	389
						105	4	1636	9							
12	29636 X	26731	-0-	-2905	-0-	24645	2	131	4	N	1777	1433	1	13	8	720
						1955	9									
01	29636 X	25167	-0-	-4469	-0-	23192	2	31	4	N	1767	1964	1	6	8	517
						1944	9									
02	25648 X	21039	-0-	-4609	-0-	66	1	19348	2	N	1477	1421	1	19	8	554
						1625	9									
03	28365 X	23563	-0-	-4802	-0-	21718	2	1845	9	N	1677	1791	1			440

TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

10	23319 X	23319	-0-	-0-	-0-	41	1	22321	2	N	870	707	1	33	8	251
						957	9									
11	22273 X	22273	-0-	-0-	-0-	41	1	21342	2	N	776	714	1			313
						36	4	854	9							
12	23074 X	23074	-0-	-0-	-0-	26	1	22158	2	N	809	723	1			399
						890	9									
01	20521 X	20521	-0-	-0-	-0-	27	1	19630	2	N	783	732	1	1	8	449
						3	4	861	9							
02	19508 X	19508	-0-	-0-	-0-	25	1	18713	2	N	700	550	1	19	8	580
						770	9									
*03	21640 X	21640	-0-	-0-	-0-	20804	2	836	9	N	760	885	1	17	8	438

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	1011	-0-	-8971	-0-	10	1	539	2	Y	420	361	1	4	8	381
							462	9									
11	9660	X	2448	-0-	-7212	-0-	25	1	2083	2	Y	273	356	1			298
							40	4	300	9							
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	545	1	3749	2	Y	490	537	1			251
							539	9									
01	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1285	2	1	4	Y	567	354	1			464
							624	9									
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	8	1	4517	2	Y	539	539	1			464
							20	4	593	9							
03	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	72	1	2730	2	Y	306	559	1	2	8	209
							33	4	337	9							

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

10	47244	X	40339	-0-	-6905	-0-	765	1	39297	2	N	252	353	1	4	8	267
							277	9									
11	44640	X	40084	-0-	-4556	-0-	474	1	38968	2	N	282	177	1			372
							332	4	310	9							
12	47157	X	47157	-0-	-0-	-0-	5915	1	40672	2	N	437	535	1			274
							89	4	481	9							
01	42939	X	42939	-0-	-0-	-0-	55	1	42412	2	N	302	176	1	1	8	399
							140	4	332	9							
02	37688	X	35848	-0-	-1840	-0-	35331	2	228	4	N	263	368	1			294
							289	9									
03	47151	X	38929	-0-	-8222	-0-	38330	2	149	4	N	409	188	1	3	8	512
							450	9									

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

10	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	228	1	11725	2	N	1203	1401	1	1	8	345
							1323	9									
11	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	137	1	11225	2	N	1198	1249	1			294
							1318	9									
12	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	1517	1	10428	2	N	1207	1071	1			430
							1328	9									
01	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	44	1	11331	2	N	1224	906	1			748
							2	4	1346	9							
02	11256	X	10734	-0-	-522	-0-	9517	2	105	4	N	1011	1261	1			498
							1112	9									
03	12462	X	12318	-0-	-144	-0-	11017	2	41	4	N	1145	1427	1	1	8	215
							1260	9									

QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

10	7192	X	6379	-0-	-813	-0-	6107	2	272	9	N	247	177	1	9	8	235
11	6960	X	6246	-0-	-714	-0-	5972	2	274	9	N	249	325	1			159
12	7192	X	5744	-0-	-1448	-0-	5479	2	265	9	N	241	184	1			216
01	6944	X	6289	-0-	-655	-0-	6011	2	278	9	N	253	181	1			288
02	6160	X	5263	-0-	-897	-0-	5026	2	237	9	N	215	350	1	5	8	148
*03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6445	2	285	9	N	259	151	1	5	8	251

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	185	1	9502	2	N	466	544	1	1	8	404
							513	9									
11	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	110	1	9024	2	N	454	358	1			500
							22	4	499	9							
12	10478	X	9719	-0-	-759	-0-	1165	1	8008	2	N	483	544	1			439
							15	4	531	9							
01	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	1016	1	8929	2	N	481	361	1			559
							50	4	529	9							
02	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	8	1	9224	2	N	354	371	1			542
							2	4	389	9							
03	10199	X	7657	-0-	-2542	-0-	956	1	6192	2	N	325	525	1			342
							151	4	358	9							

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24211	X	11368	-0-	-12843	-0-	202	1	10386	2	Y	696	717	1	5	8	237
							14	4	766	9							
11	18330	X	6869	-0-	-11461	-0-	72	1	5939	2	Y	655	700	1			192
							137	4	721	9							
12	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	1521	1	10457	2	Y	1038	895	1			335
							15	4	1142	9							
01	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	13636	2	37	4	Y	848	724	1			459
							933	9									
02	11592	X	7485	-0-	-4107	-0-	11	1	6718	2	Y	568	555	1			472
							131	4	625	9							
03	13144	X	5557	-0-	-7587	-0-	125	1	4741	2	Y	628	727	1	1	8	372
							691	9									

LIAM STATE 53-12 WELL #: 1H RRCID -> 283408 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 9845 PERF.10193 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14787	X	4455	-0-	-10332	-0-	82	1	4220	2	Y	139	106	1	17	8	48
							153	9									
11	14310	X	1611	-0-	-12699	-0-	18	1	1453	2	Y	127	66	1			109
							140	9									
12	14787	X	1533	-0-	-13254	-0-	184	1	1265	2	Y	76	169	1	4	8	12
							84	9									
01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	18	1	5898	2	Y	290	221	1	5	8	76
							319	9									
02	4032	X	2050	-0-	-1982	-0-	21	1	1950	2	Y	72	62	1			86
							79	9									
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	72	1			14

HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66944	X	66944	-0-	-0-	-0-	42	1	65716	2	N	1007	702	1	4	8	632
							78	4	1108	9							
11	64179	X	64179	-0-	-0-	-0-	98	1	63116	2	N	877	1063	1	3	8	443
							965	9									
12	64708	X	64708	-0-	-0-	-0-	185	1	63499	2	N	930	890	1	17	8	466
							1	4	1023	9							
01	64596	X	64596	-0-	-0-	-0-	94	1	63509	2	N	903	1059	1	10	8	300
							993	9									
02	56975	X	56975	-0-	-0-	-0-	68	1	56013	2	N	807	533	1	27	8	547
							6	4	888	9							
*03	61156	X	61156	-0-	-0-	-0-	60267	2	889	9	N	808	898	1			457

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55025	X	25248	-0-	-29777	-0-	453	1	23285	2	Y	1373	1375	0	1	8	58
							1510	9									
11	65737	X	65737	-0-	-0-	-0-	746	1	61348	2	Y	3306	3168	0			196
							3637	9									
12	61860	X	61860	-0-	-0-	-0-	7398	1	50867	2	Y	3255	3228	0			223
							14	4	3581	9							
01	56378	X	56378	-0-	-0-	-0-	53017	2	27	4	Y	3031	3111	0	1	8	142
							3334	9									
02	61796	X	47970	-0-	-13826	-0-	7	1	44989	2	Y	2704	2698	0			148
							2974	9									
03	68417	X	53188	-0-	-15229	-0-	195	1	49825	2	Y	2869	2835	0	3	8	179
							12	4	3156	9							

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

10	10974	X	6572	-0-	-4402	-0-	4724	2	13	4	N	1668	1422	1	1	8	464
							1835	9									
11	6810	X	5364	-0-	-1446	-0-	3841	2	5	4	N	1380	1565	1	1	8	278
							1518	9									
12	7037	X	6632	-0-	-405	-0-	4800	2	3	4	N	1663	1433	1	7	8	501
							1829	9									
01	6913	X	6202	-0-	-711	-0-	4468	2	8	4	N	1569	1847	1	4	8	219
							1726	9									
02	6048	X	5226	-0-	-822	-0-	3685	2	3	4	N	1398	1217	1	10	8	390
							1538	9									
*03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	5171	2	1806	9	N	1642	1582	1	47	8	403

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

10	5704	X	4662	-0-	-1042	-0-	3977	2	685	9	N	623	694	1	1	8	280
11	5220	X	4521	-0-	-699	-0-	3857	2	664	9	N	604	666	1			218
12	4898	X	4805	-0-	-93	-0-	4115	2	690	9	N	627	513	1	3	8	329
01	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	4376	2	5	4	N	636	727	1	1	8	237
							700	9									
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	231	1	4039	2	N	559	363	1	5	8	428
							56	4	615	9							
*03	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	13	1	5352	2	N	715	715	1			428
							25	4	787	9							

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

10	40021	X	37469	-0-	-2552	-0-	34064	2	70	4	N	3032	3023	1	3	8	453
							3335	9									
11	38730	X	33783	-0-	-4947	-0-	30527	2	163	4	N	2812	2638	1	1	8	626
							3093	9									
12	39835	X	35248	-0-	-4587	-0-	32069	2	3179	9	N	2890	2650	1	12	8	854
01	39835	X	33784	-0-	-6051	-0-	7	1	30463	2	N	2821	3202	1	6	8	467
							211	4	3103	9							
02	35364	X	24830	-0-	-10534	-0-	9	1	22601	2	N	2017	2306	1	18	8	160
							1	4	2219	9							
03	37479	X	5121	-0-	-32358	-0-	1	1	3841	2	N	1163	359	1			964
							1279	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5	1	4808	2	N	919	1080	1	1	8	99
							1	4	1011	9							
11	7560	X	6253	-0-	-1307	-0-	6	1	5276	2	N	862	707	1			254
							23	4	948	9							
12	7812	X	7363	-0-	-449	-0-	6188	2	33	4	N	1038	716	1			576
							1142	9									
01	7812	X	6303	-0-	-1509	-0-	5203	2	7	4	N	994	1077	1	1	8	492
							1093	9									
02	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					N	12	357	1	1	8	146
03	7378	X	2956	-0-	-4422	-0-	2598	2	358	9	N	325					471

HORNET STATE 0607 1U WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924

10	79422	X	71038	-0-	-8384	-0-	2192	1	65609	2	Y	2943	3022	0	5	8	98
							3237	9									
11	76872	X	76872	-0-	-0-	-0-	2362	1	71018	2	Y	3170	3091	0			177
							3487	9									
12	77159	X	69224	-0-	-7935	-0-	9823	1	56329	2	Y	2792	2803	0	2	8	164
							1	4	3071	9							
01	77004	X	50244	-0-	-26760	-0-	1588	1	46189	2	Y	2201	2213	0	2	8	150
							46	4	2421	9							
02	72268	X	54478	-0-	-17790	-0-	1456	1	49759	2	Y	2966	2943	0			173
							3263	9									
03	80011	X	56646	-0-	-23365	-0-	1320	1	52415	2	Y	2427	2424	0	3	8	173
							241	4	2670	9							

HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

10	24738	X	21126	-0-	-3612	-0-	378	1	19448	2	Y	1182	1318	1	2	8	388
							1300	9									
11	23580	X	20345	-0-	-3235	-0-	223	1	18338	2	Y	1132	999	1			521
							1245	9									
12	23126	X	21326	-0-	-1800	-0-	2524	1	17356	2	Y	1220	1259	1			482
							104	4	1342	9							
01	23126	X	14491	-0-	-8635	-0-	614	1	12707	2	Y	985	830	1			637
							86	4	1084	9							
02	20776	X	19545	-0-	-1231	-0-	14	1	17863	2	Y	1387	1246	1			778
							142	4	1526	9							
03	21328	X	17381	-0-	-3947	-0-	4	1	15527	2	Y	1127	1163	1	2	8	740
							610	4	1240	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60171	X	51321	-0-	-8850	-0-	931	1	47834	2	Y	2324	2296	0	5	8	99
							2556	9									
11	58230	X	43531	-0-	-14699	-0-	498	1	40966	2	Y	1879	1867	0			111
							2067	9									
12	53289	X	48260	-0-	-5029	-0-	5844	1	40180	2	Y	2033	2003	0	2	8	139
							2236	9									
01	56953	X	56953	-0-	-0-	-0-	53959	2	91	4	Y	2639	2652	0	2	8	124
							2903	9									
02	50881	X	50881	-0-	-0-	-0-	8	1	48289	2	Y	2349	2345	0			128
							2584	9									
*03	54271	X	54271	-0-	-0-	-0-	200	1	51222	2	Y	2590	2553	0	3	8	162
							2849	9									

GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864

10	66895	X	66895	-0-	-0-	-0-	1222	1	62787	2	Y	2624	2595	0	12	8	111
							2886	9									
11	55530	X	49021	-0-	-6509	-0-	558	1	45892	2	Y	2337	2310	0			138
							2571	9									
12	57381	X	48154	-0-	-9227	-0-	5871	1	40367	2	Y	1742	1759	0	2	8	119
							1916	9									
01	57381	X	53030	-0-	-4351	-0-	50951	2	2079	9	Y	1890	1918	0	2	8	89
02	60424	X	47610	-0-	-12814	-0-	7	1	45755	2	Y	1680	1677	0			92
							1848	9									
03	66898	X	53008	-0-	-13890	-0-	199	1	50876	2	Y	1757	1736	0	3	8	110
							1933	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

10	26505	X	21357	-0-	-5148	-0-	344	1	17694	2	N	3016	2863	1	19	8	762
							1	4	3318	9							
11	25650	X	20342	-0-	-5308	-0-	207	1	17020	2	N	2832	3233	1			361
							3115	9									
12	25978	X	20408	-0-	-5570	-0-	2163	1	14871	2	N	2988	2676	1	2	8	671
							87	4	3287	9							
01	24211	X	2848	-0-	-21363	-0-	2422	2	426	9	N	387	714	1	1	8	343
02	20804	X	4000	-0-	-16804	-0-	392	1	2959	2	N	585	361	1			567
							5	4	644	9							
03	21359	X	13882	-0-	-7477	-0-	1	1	12172	2	N	1535	1605	1	9	8	488
							20	4	1689	9							

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

10	25978	X	20874	-0-	-5104	-0-	388	1	18323	2	Y	1925	1870	1	2	8	460
							45	4	2118	9							
11	24120	X	20776	-0-	-3344	-0-	225	1	18521	2	Y	1775	1897	1			338
							77	4	1953	9							
12	24552	X	18429	-0-	-6123	-0-	2072	1	14248	2	Y	1865	1635	1			568
							57	4	2052	9							
01	21359	X	19715	-0-	-1644	-0-	17805	2	39	4	Y	1701	1644	1			625
							1871	9									
02	19516	X	19289	-0-	-227	-0-	17654	2	11	4	Y	1476	1539	1			562
							1624	9									
03	21607	X	18362	-0-	-3245	-0-	105	1	16223	2	Y	1829	1747	1	2	8	642
							22	4	2012	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47461	X	42945	-0-	-4516	-0-	39250	2	7	4	Y	3353	3402	0	3	8	437
							3688	9									
11	45930	X	36749	-0-	-9181	-0-	30	1	33279	2	Y	3114	3102	0	1	8	448
							15	4	3425	9							
12	47461	X	36576	-0-	-10885	-0-	325	1	32545	2	Y	3072	3199	0	13	8	308
							327	4	3379	9							
01	47461	X	39059	-0-	-8402	-0-	35748	2	3311	9	Y	3010	2931	0	7	8	380
02	37660	X	34858	-0-	-2802	-0-	31836	2	5	4	Y	2743	2935	0	20	8	168
							3017	9									
03	41695	X	33050	-0-	-8645	-0-	166	1	29904	2	Y	2709	2593	0	1	8	283
							2980	9									

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27807	X	24277	-0-	-3530	-0-	22228	2	268	4	Y	1619	1392	1	33	8	307
							1781	9									
11	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	36	1	21597	2	Y	1379	1565	1			121
							20	4	1517	9							
12	26321	X	26321	-0-	-0-	-0-	57	1	24692	2	Y	1429	1127	1			423
							1572	9									
01	31421	X	31421	-0-	-0-	-0-	38	1	29432	2	Y	1774	1639	1	1	8	557
							1951	9									
02	25541	X	25541	-0-	-0-	-0-	12	1	24165	2	Y	1203	1341	1	15	8	404
							41	4	1323	9							
*03	27842	X	27842	-0-	-0-	-0-	26157	2	4	4	Y	1528	1234	1	17	8	681
							1681	9									

HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26040	X	21169	-0-	-4871	-0-	388	1	19945	2	Y	622	635	1	1	8	206
							152	4	684	9							
11	25200	X	17403	-0-	-7797	-0-	195	1	16065	2	Y	528	443	1			291
							562	4	581	9							
12	26040	X	23731	-0-	-2309	-0-	2867	1	19714	2	Y	931	710	1			512
							126	4	1024	9							
01	26040	X	24378	-0-	-1662	-0-	119	1	23125	2	Y	955	949	1			518
							83	4	1051	9							
02	22708	X	12241	-0-	-10467	-0-	326	1	11385	2	Y	482	727	1			273
							530	9									
03	23746	X	20397	-0-	-3349	-0-	19211	2	355	4	Y	755	622	1	1	8	405
							831	9									

BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33679	X	33679	-0-	-0-	-0-	31844	2	1835	9	Y	1668	1673	0	3	8	217
11	34682	X	34682	-0-	-0-	-0-	29	1	33060	2	Y	1440	1449	0	1	8	207
							9	4	1584	9							
12	30859	X	30859	-0-	-0-	-0-	291	1	29114	2	Y	1322	1387	0	10	8	132
							1454	9									
01	33666	X	33042	-0-	-624	-0-	31159	2	1883	9	Y	1712	1623	0	5	8	216
02	32368	X	29225	-0-	-3143	-0-	27565	2	1660	9	Y	1509	1618	0	15	8	92
03	35836	X	28332	-0-	-7504	-0-	147	1	26510	2	Y	1523	1456	0			159
							1675	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14508	X	6770	-0-	-7738	-0-	110	1	5667	2	Y	903	894	0	5	8	38
							993	9									
11	11670	X	4603	-0-	-7067	-0-	48	1	3928	2	Y	570	574	0			34
							627	9									
12	11470	X	3894	-0-	-7576	-0-	430	1	2959	2	Y	457	460	0			31
							2	4	503	9							
01	11470	X	3246	-0-	-8224	-0-	2803	2	80	4	Y	330	345	0	1	8	15
							363	9									
02	6160	X	337	-0-	-5823	-0-	290	2	2	4	Y	41	54	0			2
							45	9									
03	6758	X	162	-0-	-6596	-0-	36	2	18	4	Y	98	93	0	1	8	6
							108	9									

GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032

10	22413	X	21402	-0-	-1011	-0-	19473	2	1929	9	Y	1754	1621	1	24	8	232
11	21690	X	19562	-0-	-2128	-0-	30	1	17784	2	Y	1589	1667	1			154
							1748	9									
12	22797	X	22797	-0-	-0-	-0-	48	1	20829	2	Y	1745	1389	1			510
							1920	9									
01	23100	X	23100	-0-	-0-	-0-	28	1	21293	2	Y	1617	1625	1	1	8	501
							1779	9									
02	20720	X	20720	-0-	-0-	-0-	9	1	18822	2	Y	1717	1560	1	22	8	636
							1889	9									
*03	23317	X	23317	-0-	-0-	-0-	21513	2	1804	9	Y	1640	1614	1	17	8	645

ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543

10	48131	X	48131	-0-	-0-	-0-	41529	2	6602	9	Y	6002	5985	0	3	8	139
11	46232	X	46232	-0-	-0-	-0-	39937	2	6	4	Y	5717	5724	0	1	8	131
							6289	9									
12	46788	X	46788	-0-	-0-	-0-	40393	2	1	4	Y	5813	5791	0	13	8	140
							6394	9									
01	47914	X	47914	-0-	-0-	-0-	41540	2	4	4	Y	5791	5788	0	8	8	135
							6370	9									
02	36960	X	34333	-0-	-2627	-0-	29779	2	8	4	Y	4133	4115	0	21	8	132
							4546	9									
03	40920	X	6747	-0-	-34173	-0-	5	1	5105	2	Y	1488	1287	0			333
							1637	9									

KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837

10	40796	X	36719	-0-	-4077	-0-	32341	2	4378	9	Y	3980	3978	0	3	8	92
11	39480	X	35868	-0-	-3612	-0-	31280	2	9	4	Y	4163	4157	0	3	8	95
							4579	9									
12	40610	X	34422	-0-	-6188	-0-	29998	2	4424	9	Y	4022	4004	0	17	8	96
01	40610	X	30918	-0-	-9692	-0-	26868	2	1	4	Y	3681	3683	0	8	8	86
							4049	9									
02	36512	X	21806	-0-	-14706	-0-	18925	2	9	4	Y	2611	2589	0	25	8	83
							2872	9									
03	37076	X	3160	-0-	-33916	-0-	2	1	2291	2	Y	788	695	0			176
							867	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27187	X	26133	-0-	-1054	-0-	56	1	23469	2	Y	2371	2491	1	2	8	436
							2608	9									
11	26310	X	24743	-0-	-1567	-0-	21	1	22163	2	Y	2326	2514	1			248
							2559	9									
12	27187	X	24188	-0-	-2999	-0-	21447	2	339	4	Y	2184	1931	1			501
							2402	9									
01	27001	X	22983	-0-	-4018	-0-	2	1	20403	2	Y	2344	2284	1	1	8	560
							2578	9									
02	21700	X	20733	-0-	-967	-0-	75	1	19288	2	Y	1245	1529	1	15	8	261
							1370	9									
*03	24411	X	24411	-0-	-0-	-0-	21984	2	2427	9	Y	2206	1857	1	14	8	596

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781

10	22692	X	20057	-0-	-2635	-0-	337	1	18455	2	Y	1127	1115	1	2	8	250
							25	4	1240	9							
11	20760	X	20489	-0-	-271	-0-	231	1	19024	2	Y	1121	1162	1			209
							1	4	1233	9							
12	21452	X	17490	-0-	-3962	-0-	2070	1	14231	2	Y	1081	963	1			327
							1189	9									
01	21452	X	17223	-0-	-4229	-0-	16078	2	1145	9	Y	1041	957	1			411
02	22233	X	22233	-0-	-0-	-0-	21165	2	1068	9	Y	971	1010	1			372
03	21328	X	16359	-0-	-4969	-0-	98	1	15120	2	Y	1036	1053	1	3	8	352
							1	4	1140	9							

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739

10	29295	X	28987	-0-	-308	-0-	505	1	26396	2	Y	1864	1835	1	3	8	418
							36	4	2050	9							
11	28350	X	18119	-0-	-10231	-0-	202	1	16639	2	Y	1120	1243	1			295
							46	4	1232	9							
12	30411	X	23883	-0-	-6528	-0-	2777	1	19096	2	Y	1783	1542	1			536
							49	4	1961	9							
01	30411	X	23513	-0-	-6898	-0-	21692	2	33	4	Y	1625	1553	1	1	8	607
							1788	9									
02	26185	X	26185	-0-	-0-	-0-	24430	2	9	4	Y	1587	1592	1			602
							1746	9									
03	27869	X	27781	-0-	-88	-0-	167	1	25746	2	Y	1639	1678	1	2	8	561
							65	4	1803	9							

LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381

10	241521	X	128773	-0-	-112748	-0-	2443	1	125558	2	Y	688	799	1	2	8	317
							15	4	757	9							
11	233730	X	25712	-0-	-208018	-0-	305	1	25086	2	Y	292	274	1			335
							321	9									
12	229834	X	48350	-0-	-181484	-0-	5863	1	40317	2	Y	1973	1475	1			833
							2170	9									
01	128774	X	91652	-0-	-37122	-0-	276	1	88910	2	Y	2242	2832	1			243
							2466	9									
02	116312	X	45259	-0-	-71053	-0-	469	1	44221	2	Y	517	293	1	1	8	466
							569	9									
03	128774	X	43749	-0-	-85025	-0-	820	1	42175	2	Y	685	835	1	9	8	307
							754	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67239	X	65259	-0-	-1980	-0-	3307	1	58504	2	Y	3116	3069	0	5	8	171
							20	4	3428	9							
11	65070	X	62151	-0-	-2919	-0-	2757	1	55071	2	Y	2978	2969	0			180
							1047	4	3276	9							
12	67239	X	66882	-0-	-357	-0-	10090	1	53345	2	Y	3098	3162	0	2	8	114
							39	4	3408	9							
01	67239	X	61223	-0-	-6016	-0-	2812	1	54880	2	Y	2994	2796	0	2	8	310
							238	4	3293	9							
02	55036	X	55036	-0-	-0-	-0-	2848	1	49226	2	Y	2628	2612	0			326
							71	4	2891	9							
*03	63832	X	63832	-0-	-0-	-0-	2179	1	58270	2	Y	2897	3062	0	3	8	158
							196	4	3187	9							

YELLOW JACKET 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45074	X	44258	-0-	-816	-0-	1376	1	36987	2	Y	5256	5398	0	10	8	175
							113	4	5782	9							
11	43620	X	41989	-0-	-1631	-0-	1334	1	34309	2	Y	4959	4857	0			277
							891	4	5455	9							
12	45074	X	44102	-0-	-972	-0-	5887	1	32552	2	Y	5057	5035	0	2	8	297
							100	4	5563	9							
01	45074	X	41060	-0-	-4014	-0-	1417	1	34086	2	Y	4874	4836	0	3	8	332
							196	4	5361	9							
02	39646	X	39646	-0-	-0-	-0-	1194	1	33829	2	Y	4203	4290	0			245
							4623	9									
*03	43124	X	43124	-0-	-0-	-0-	1009	1	36452	2	Y	4591	4504	0	5	8	327
							613	4	5050	9							

YULE 56 WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24397	X	21109	-0-	-3288	-0-	20086	2	20	4	N	912	695	1	14	8	420
							1003	9									
11	23040	X	21000	-0-	-2040	-0-	19953	2	20	4	N	934	1072	1			282
							1027	9									
12	24304	X	16183	-0-	-8121	-0-	388	1	15078	2	N	637	537	1			382
							16	4	701	9							
01	24304	X	17683	-0-	-6621	-0-	176	1	16539	2	N	829	890	1	1	8	320
							56	4	912	9							
02	21952	X	16635	-0-	-5317	-0-	15775	2	5	4	N	777	707	1	8	8	382
							855	9									
03	21700	X	17077	-0-	-4623	-0-	77	1	15880	2	N	782	721	1	6	8	437
							260	4	860	9							

HORNET STATE 0607 2U WELL #: B 2H RRCID -> 286418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	190	-0-	-709	-0-	161	1	7	4	Y	20	20	0			1
							22	9									
11	870	X	816	-0-	-54	-0-	320	1	195	2	Y	28	27	0			2
							270	4	31	9							
12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	740	1	1886	2	Y	117	110	0	2	8	7
							129	9									
01	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	467	1	1105	2	Y	102	99	0	3	8	7
							10	4	112	9							
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	209	1	217	2	Y	-0-	7	0			-0-
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	18	1	600	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STINGER 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40641	X	39406	-0-	-1235	-0-	2028	1	32056	2	Y	4801	4765	0	7	8	264
							41	4	5281	9							
11	39497	X	39497	-0-	-0-	-0-	1832	1	30146	2	Y	5390	5327	0	1	8	326
							1590	4	5929	9							
12	40641	X	37387	-0-	-3254	-0-	5234	1	25559	2	Y	4826	4973	0	2	8	177
							1285	4	5309	9							
01	40641	X	7331	-0-	-33310	-0-	953	1	5364	2	Y	858	944	0	2	8	89
							70	4	944	9							
02	38164	X	564	-0-	-37600	-0-	485	1	35	2	Y	10	98	0			1
							33	4	11	9							
*03	44827	X	44827	-0-	-0-	-0-	1684	1	35551	2	Y	6580	6216	0	6	8	359
							354	4	7238	9							

ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17577	X	15131	-0-	-2446	-0-	11373	2	10	4	Y	3407	3388	0	4	8	47
							3748	9									
11	17010	X	14341	-0-	-2669	-0-	10543	2	1	4	Y	3452	3444	0	1	8	54
							3797	9									
12	17577	X	17023	-0-	-554	-0-	3341	1	9700	2	Y	3620	3582	0	16	8	76
							3982	9									
01	15469	X	15346	-0-	-123	-0-	3012	1	8277	2	Y	3511	3540	0	7	8	40
							195	4	3862	9							
02	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	2585	1	8021	2	Y	3021	3014	0	24	8	23
							12	4	3323	9							
*03	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	4340	1	8613	2	Y	3904	3848	0	1	8	78
							4294	9									

ARGENTINE STATE 7170 4U WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24474	X	24474	-0-	-0-	-0-	18612	2	10	4	Y	5320	5286	0	6	8	73
							5852	9									
11	25071	X	25071	-0-	-0-	-0-	19227	2	3	4	Y	5310	5299	0	2	8	82
							5841	9									
12	32128	X	32128	-0-	-0-	-0-	3096	1	23020	2	Y	5465	5408	0	24	8	115
							6012	9									
01	31137	X	31137	-0-	-0-	-0-	2856	1	22242	2	Y	5479	5518	0	13	8	63
							12	4	6027	9							
02	18312	X	5231	-0-	-13081	-0-	496	1	3574	2	Y	1054	1071	0	38	8	8
							2	4	1159	9							
*03	25532	X	25532	-0-	-0-	-0-	4035	1	15971	2	Y	5020	4874	0	55	8	99
							4	4	5522	9							

DONALDSON 4-54 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29419	X	26816	-0-	-2603	-0-	5	1	25600	2	N	1101	1200	0	2	8	363
							1211	9									
11	28110	X	25759	-0-	-2351	-0-	24540	2	1219	9	N	1108	1057	0	1	8	413
12	28303	X	26025	-0-	-2278	-0-	24798	2	1227	9	N	1115	813	0	7	8	708
01	28148	X	26069	-0-	-2079	-0-	24714	2	138	4	N	1106	1305	0	4	8	505
							1217	9									
02	24836	X	22319	-0-	-2517	-0-	20817	2	514	4	N	898	953	0	11	8	439
							988	9									
03	26815	X	24376	-0-	-2439	-0-	23315	2	2	4	N	963	1104	0			298
							1059	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 1H RRCID -> 286927 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139903	X	51152	-0-	-88751	-0-	1913	1	46600	2	Y	2336	2464	0	13	8	116
							69	4	2570	9							
11	79650	X	57907	-0-	-21743	-0-	1628	1	52768	2	Y	2455	2425	0	1	8	145
							810	4	2701	9							
12	82305	X	79169	-0-	-3136	-0-	12103	1	63407	2	Y	3253	3222	0	4	8	172
							81	4	3578	9							
01	93370	X	93370	-0-	-0-	-0-	2018	1	87136	2	Y	3710	3710	0	5	8	167
							135	4	4081	9							
02	88781	X	88781	-0-	-0-	-0-	1295	1	83847	2	Y	3281	3258	0	1	8	189
							30	4	3609	9							
*03	102575	X	102575	-0-	-0-	-0-	1438	1	96550	2	Y	3902	3908	0	7	8	176
							295	4	4292	9							

BUCKSKIN STATE 1003 2U WELL #: A 2H RRCID -> 287018 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51981	X	51981	-0-	-0-	-0-	1503	1	41767	2	Y	7919	7900	0	7	8	201
							8711	9									
11	45390	X	41947	-0-	-3443	-0-	1004	1	33561	2	Y	6564	6588	0			177
							162	4	7220	9							
12	47585	X	47585	-0-	-0-	-0-	5570	1	34426	2	Y	6835	6828	0	2	8	182
							70	4	7519	9							
01	46903	X	40154	-0-	-6749	-0-	423	1	33347	2	Y	5742	5766	0	2	8	156
							68	4	6316	9							
02	39348	X	39348	-0-	-0-	-0-	143	1	32728	2	Y	5816	5752	0			220
							79	4	6398	9							
*03	44146	X	44146	-0-	-0-	-0-	275	1	35766	2	Y	6420	6450	0	6	8	184
							1043	4	7062	9							

STONEMAN STATE 3927 WELL #: A 2H RRCID -> 287041 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	166	1	19	2	Y	51	30	0	22	8	1
							33	4	56	9							
11	360	N	87	-0-	-273	-0-	86	1	1	9	Y	1	2	0			-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	342	1	39	9	Y	35	31	0	2	8	2
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	171	1	55	2	Y	33	32	0	2	8	1
							12	4	36	9							
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	61	1	84	4	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	372	N	171	-0-	-201	-0-	101	1	64	4	Y	5	1	0	5	8	-0-
							6	9									

BUCKSKIN STATE 1003 3U WELL #: B 3H RRCID -> 287042 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10570 - 20643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92535	X	89214	-0-	-3321	-0-	2659	1	81531	2	Y	4567	4483	0	9	8	116
							5024	9									
11	89550	X	87143	-0-	-2407	-0-	2018	1	79936	2	Y	4582	4574	0			124
							149	4	5040	9							
12	91295	X	87830	-0-	-3465	-0-	11289	1	71483	2	Y	4561	4561	0	2	8	122
							41	4	5017	9							
01	90343	X	90343	-0-	-0-	-0-	771	1	84612	2	Y	4464	4462	0	3	8	121
							50	4	4910	9							
02	76832	X	76328	-0-	-504	-0-	242	1	71878	2	Y	3792	3770	0			143
							37	4	4171	9							
03	85064	X	80917	-0-	-4147	-0-	446	1	75810	2	Y	3985	4008	0	6	8	114
							277	4	4384	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 4U WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62093 X	58617	-0-	-3476	-0-	1728	1	46905	2	Y	9076	9039	0	7	8	231
						9984	9									
11	60090 X	53468	-0-	-6622	-0-	1286	1	42493	2	Y	8284	8291	0			224
						577	4	9112	9							
12	57629 X	53388	-0-	-4241	-0-	6179	1	38127	2	Y	8239	8241	0	2	8	220
						19	4	9063	9							
01	58621 X	54545	-0-	-4076	-0-	568	1	44863	2	Y	8156	8152	0	3	8	221
						142	4	8972	9							
02	45333 X	45333	-0-	-0-	-0-	166	1	37629	2	Y	6835	6797	0			259
						19	4	7519	9							
*03	51309 X	51309	-0-	-0-	-0-	314	1	41858	2	Y	7965	7990	0	5	8	229
						375	4	8762	9							

WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886

10	43462 X	27934	-0-	-15528	-0-	24436	2	5	4	Y	3175	2985	0	3	8	335
						3493	9									
11	42060 X	34659	-0-	-7401	-0-	30924	2	3735	9	Y	3395	3473	0	1	8	256
12	36611 X	20892	-0-	-15719	-0-	18211	2	2681	9	Y	2437	2464	0	12	8	217
01	27931 X	22160	-0-	-5771	-0-	64	1	19164	2	Y	2665	2635	0	7	8	240
						2932	9									
02	32340 X	21749	-0-	-10591	-0-	19087	2	2662	9	Y	2420	2444	0	19	8	197
03	35805 X	28530	-0-	-7275	-0-	232	1	25030	2	Y	2971	2909	0	1	8	258
						3268	9									

WINDY MOUNTAIN 7879 2U WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699

10	24412 X	24412	-0-	-0-	-0-	21019	2	5	4	Y	3080	3004	0	4	8	325
						3388	9									
11	25140 X	18431	-0-	-6709	-0-	15277	2	3154	9	Y	2867	2974	0	1	8	217
12	30645 X	30645	-0-	-0-	-0-	26363	2	4282	9	Y	3893	3744	0	20	8	346
01	27228 X	27228	-0-	-0-	-0-	78	1	23534	2	Y	3287	3328	0	9	8	296
						3616	9									
02	35672 X	26861	-0-	-8811	-0-	23178	2	3683	9	Y	3348	3340	0	32	8	272
03	30659 X	24786	-0-	-5873	-0-	199	1	21418	2	Y	2881	2902	0	1	8	250
						3169	9									

BUCKSKIN STATE 1003 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498

10	85535 X	85535	-0-	-0-	-0-	2449	1	76985	2	Y	5546	5518	0	8	8	141
						6101	9									
11	80047 X	80047	-0-	-0-	-0-	1801	1	72334	2	Y	5304	5302	0			143
						78	4	5834	9							
12	81592 X	81356	-0-	-236	-0-	10287	1	65063	2	Y	5366	5364	0	2	8	143
						103	4	5903	9							
01	83907 X	83907	-0-	-0-	-0-	714	1	77365	2	Y	5298	5294	0	3	8	144
						5828	9									
02	77840 X	66663	-0-	-11177	-0-	213	1	61626	2	Y	4385	4363	0			166
						4824	9									
03	85529 X	73266	-0-	-12263	-0-	405	1	67670	2	Y	4714	4739	0	6	8	135
						6	4	5185	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20393	X	20393	-0-	-0-	-0-	16891	2	7	4	Y	3177	3155	0	4	8	44
							3495	9									
11	20673	X	20673	-0-	-0-	-0-	17459	2	3214	9	Y	2922	2918	0	3	8	45
12	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	4055	1	16001	2	Y	2752	2723	0	16	8	58
							3027	9									
01	24355	X	24355	-0-	-0-	-0-	4189	1	17040	2	Y	2842	2858	0	9	8	33
							3126	9									
02	23252	X	23252	-0-	-0-	-0-	3815	1	16561	2	Y	2613	2602	0	24	8	20
							2	4	2874	9							
03	20584	X	5563	-0-	-15021	-0-	1351	1	3559	2	Y	593	601	0			12
							1	4	652	9							

JAYMAC 56-7 WELL #: 1H RRCID -> 288382 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10230 - 14392

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897

10	5456	X	1193	-0-	-4263	-0-	463	2	730	9	Y	664	664	0	1	8	13
11	5280	X	4907	-0-	-373	-0-	3444	2	1463	9	Y	1330	1327	0			16
12	5456	X	2734	-0-	-2722	-0-	1213	2	6	4	Y	1377	1371	0	3	8	19
							1515	9									
01	4991	X	3205	-0-	-1786	-0-	1669	2	69	4	Y	1334	1334	0	1	8	18
							1467	9									
02	4592	X	2219	-0-	-2373	-0-	2	1	1102	2	Y	988	989	0	5	8	12
							28	4	1087	9							
*03	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	1263	1	4480	2	Y	1475	1478	0			9
							119	4	1623	9							

TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	1648	2	38	4	N	863	1084	1	1	8	304
							949	9									
11	897	X	897	-0-	-0-	-0-	14	4	883	9	N	803	508	1			599
12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	1583	2	1	4	N	730	877	1	3	8	449
							803	9									
01	4278	X	2180	-0-	-2098	-0-	6	1	1485	2	N	626	694	1	1	8	380
							689	9									
02	3164	X	2420	-0-	-744	-0-	38	1	1734	2	N	588	519	1	4	8	445
							1	4	647	9							
03	2635	X	2595	-0-	-40	-0-	27	1	1904	2	N	602	717	1			330
							2	4	662	9							

SUGARLOAF 7475 2U WELL #: B 2H RRCID -> 289093 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809

10	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	14061	2	3304	9	Y	3004	2986	0	2	8	41
11	18777	X	18777	-0-	-0-	-0-	15644	2	3133	9	Y	2848	2844	0	1	8	44
12	26569	X	26569	-0-	-0-	-0-	4389	1	18903	2	Y	2979	2950	0	11	8	62
							3277	9									
01	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	3432	1	13839	2	Y	2786	2811	0	5	8	32
							3065	9									
02	17528	X	15384	-0-	-2144	-0-	2601	1	10473	2	Y	2100	2099	0	17	8	16
							2310	9									
03	21762	X	5144	-0-	-16618	-0-	1198	1	3190	2	Y	687	689	0			14
							756	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	2267	-0-	-7033	-0-	1396	2	871	9	Y	792	789	0	1	8	16
11	7050	X	5233	-0-	-1817	-0-	4097	2	1136	9	Y	1033	1036	0	1	8	12
12	4681	X	4124	-0-	-557	-0-	3022	2	6	4	Y	996	989	0	5	8	14
							1096	9									
01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	5868	2	111	4	Y	1111	1107	0	3	8	15
							1222	9									
02	4872	X	3812	-0-	-1060	-0-	6	1	2796	2	Y	890	887	0	7	8	11
							31	4	979	9							
03	5394	X	4812	-0-	-582	-0-	1202	1	2551	2	Y	874	880	0			5
							98	4	961	9							

SUGARLOAF 7475 1U WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995

10	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	10809	2	76	4	Y	2504	2489	0	2	8	35
							2754	9									
11	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	10528	2	2677	9	Y	2434	2430	0	1	8	38
12	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	3338	1	8926	2	Y	2347	2326	0	10	8	49
							2582	9									
01	21335	X	21335	-0-	-0-	-0-	4050	1	14276	2	Y	2724	2735	0	7	8	31
							13	4	2996	9							
02	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	3421	1	10779	2	Y	2192	2190	0	16	8	17
							8	4	2411	9							
*03	23006	X	23006	-0-	-0-	-0-	5506	1	14339	2	Y	2862	2822	0			57
							13	4	3148	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133

10	78337	X	64155	-0-	-14182	-0-	62	1	56743	2	Y	6677	6677	0	3	8	186
							5	4	7345	9							
11	75810	X	61781	-0-	-14029	-0-	72	1	54127	2	Y	6301	6299	0	1	8	187
							651	4	6931	9							
12	71641	X	62625	-0-	-9016	-0-	76	1	55383	2	Y	6267	6262	0	14	8	178
							272	4	6894	9							
01	66526	X	61988	-0-	-4538	-0-	78	1	54868	2	Y	6127	6154	0	8	8	143
							302	4	6740	9							
02	54180	X	51827	-0-	-2353	-0-	85	1	46170	2	Y	4971	4869	0	22	8	223
							104	4	5468	9							
03	59985	X	57178	-0-	-2807	-0-	119	1	48939	2	Y	7115	6970	0	1	8	367
							293	4	7827	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: C 4H RRCID -> 289903 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732

10	47523	X	36858	-0-	-10665	-0-	41	1	32061	2	Y	4321	4319	0	4	8	121
							3	4	4753	9							
11	43110	X	34518	-0-	-8592	-0-	46	1	29325	2	Y	4147	4143	0	2	8	123
							585	4	4562	9							
12	44547	X	34588	-0-	-9959	-0-	49	1	29795	2	Y	4141	4130	0	16	8	118
							189	4	4555	9							
01	42687	X	32121	-0-	-10566	-0-	48	1	27570	2	Y	3907	3926	0	8	8	91
							205	4	4298	9							
02	30576	X	27210	-0-	-3366	-0-	54	1	23648	2	Y	3137	3063	0	25	8	140
							57	4	3451	9							
03	33852	X	16851	-0-	-17001	-0-	55	1	14397	2	Y	2090	2121	0	1	8	108
							100	4	2299	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ELKHEAD 4144 WELL #: B 6H RRCID -> 289904 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41199	X	32080	-0-	-9119	-0-	37	1	28360	2	Y	3345	3344	0	2	8	93
							3	4	3680	9							
11	32940	X	31498	-0-	-1442	-0-	44	1	27531	2	Y	3214	3211	0	1	8	95
							388	4	3535	9							
12	34038	X	31282	-0-	-2756	-0-	47	1	27582	2	Y	3165	3160	0	10	8	90
							171	4	3482	9							
01	34038	X	32494	-0-	-1544	-0-	50	1	28745	2	Y	3180	3191	0	5	8	74
							201	4	3498	9							
02	33431	X	33431	-0-	-0-	-0-	64	1	30059	2	Y	2953	2880	0	15	8	132
							60	4	3248	9							
*03	37210	X	37210	-0-	-0-	-0-	91	1	33038	2	Y	3514	3465	0			181
							216	4	3865	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: B 8H RRCID -> 289906 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58900	X	48518	-0-	-10382	-0-	50	1	42196	2	Y	5698	5683	0	5	8	159
							4	4	6268	9							
11	51630	X	44775	-0-	-6855	-0-	56	1	38412	2	Y	5295	5294	0	3	8	157
							482	4	5825	9							
12	53351	X	46106	-0-	-7245	-0-	59	1	39861	2	Y	5391	5372	0	23	8	153
							256	4	5930	9							
01	51925	X	46227	-0-	-5698	-0-	61	1	40027	2	Y	5341	5356	0	13	8	125
							264	4	5875	9							
02	41216	X	39646	-0-	-1570	-0-	68	1	34556	2	Y	4492	4382	0	34	8	201
							81	4	4941	9							
03	45632	X	10470	-0-	-35162	-0-	40	1	9089	2	Y	1169	1309	0	1	8	60
							55	4	1286	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: A 5H RRCID -> 289907 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66185	X	57822	-0-	-8363	-0-	48	1	51765	2	Y	5459	5453	0	2	8	152
							4	4	6005	9							
11	64050	X	51305	-0-	-12745	-0-	49	1	45315	2	Y	4947	4951	0	1	8	147
							499	4	5442	9							
12	66185	X	49233	-0-	-16952	-0-	49	1	43632	2	Y	4887	4887	0	8	8	139
							176	4	5376	9							
01	59551	X	49603	-0-	-9948	-0-	50	1	44112	2	Y	4770	4793	0	4	8	112
							194	4	5247	9							
02	46116	X	9357	-0-	-36759	-0-	12	1	8374	2	Y	817	881	0	12	8	36
							72	4	899	9							
03	51057	X	1896	-0-	-49161	-0-	7	1	1202	2	Y	604	609	0			31
							23	4	664	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: S 3H RRCID -> 289928 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43617	X	39528	-0-	-4089	-0-	40	1	32982	2	Y	5912	5905	0	4	8	165
							3	4	6503	9							
11	40800	X	36443	-0-	-4357	-0-	42	1	29863	2	Y	5472	5474	0	1	8	162
							519	4	6019	9							
12	42160	X	35723	-0-	-6437	-0-	42	1	29518	2	Y	5455	5447	0	15	8	155
							162	4	6001	9							
01	42160	X	34317	-0-	-7843	-0-	46	1	28309	2	Y	5242	5266	0	8	8	123
							196	4	5766	9							
02	29652	X	6279	-0-	-23373	-0-	10	1	5070	2	Y	1040	1093	0	24	8	46
							55	4	1144	9							
03	32829	X	24176	-0-	-8653	-0-	51	1	17696	2	Y	5714	5463	0	2	8	295
							144	4	6285	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TINMAN 8180 5U WELL #: B 5H RRCID -> 290128 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22940	X	14381	-0-	-8559	-0-	127	1	10843	2	Y	2790	2818	0	2	8	87
							342	4	3069	9							
11	22200	X	17533	-0-	-4667	-0-	366	1	14057	2	Y	2518	2517	0	1	8	87
							340	4	2770	9							
12	20708	X	5779	-0-	-14929	-0-	6	1	4945	2	Y	733	788	0	3	8	29
							22	4	806	9							
01	14570	X	9514	-0-	-5056	-0-	33	1	7604	2	Y	1685	1672	0	4	8	38
							23	4	1854	9							
02	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	61	1	13813	2	Y	1990	1948	0	4	8	76
							492	4	2189	9							
*03	20994	X	20994	-0-	-0-	-0-	178	1	17831	2	Y	2162	2120	0			118
							607	4	2378	9							

TINMAN 8180 4U WELL #: A 4H RRCID -> 290142 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27271	X	27271	-0-	-0-	-0-	551	1	19506	2	Y	6239	6281	0	5	8	129
							351	4	6863	9							
11	52923	X	52923	-0-	-0-	-0-	1291	1	41282	2	Y	9364	9133	0	4	8	356
							50	4	10300	9							
12	57103	X	57103	-0-	-0-	-0-	557	1	46979	2	Y	8697	8610	0	30	8	413
							9567	9									
01	31966	X	31966	-0-	-0-	-0-	481	1	25884	2	Y	5092	5311	0	11	8	183
							5601	9									
02	49392	X	25880	-0-	-23512	-0-	325	1	20571	2	Y	4458	4330	0	45	8	266
							80	4	4904	9							
03	54839	X	39104	-0-	-15735	-0-	466	1	32793	2	Y	5291	5322	0	2	8	233
							25	4	5820	9							

TINMAN 8180 6U WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27714	X	26311	-0-	-1403	-0-	224	1	23433	2	Y	2102	2130	0	3	8	66
							342	4	2312	9							
11	26820	X	24622	-0-	-2198	-0-	555	1	21783	2	Y	1853	1854	0	1	8	64
							246	4	2038	9							
12	49015	X	49015	-0-	-0-	-0-	49	1	44841	2	Y	3749	3640	0	26	8	147
							1	4	4124	9							
01	60519	X	60519	-0-	-0-	-0-	96	1	55976	2	Y	4008	4047	0	17	8	91
							38	4	4409	9							
02	42203	X	42203	-0-	-0-	-0-	87	1	38053	2	Y	3329	3255	0	39	8	126
							401	4	3662	9							
*03	49011	X	25621	-0-	-23390	-0-	105	1	22376	2	Y	2315	2314	0	1	8	126
							593	4	2547	9							

TINMAN 8180 8U WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26691	X	20394	-0-	-6297	-0-	165	1	15579	2	Y	3913	3960	0	2	8	122
							346	4	4304	9							
11	33529	X	33529	-0-	-0-	-0-	711	1	28500	2	Y	3616	3613	0	1	8	124
							340	4	3978	9							
12	35286	X	35286	-0-	-0-	-0-	34	1	31579	2	Y	3245	3231	0	10	8	128
							103	4	3570	9							
01	21297	X	11588	-0-	-9709	-0-	36	1	9530	2	Y	1817	1901	0	3	8	41
							23	4	1999	9							
02	31304	X	14525	-0-	-16779	-0-	57	1	11799	2	Y	2063	2010	0	15	8	79
							400	4	2269	9							
*03	35278	X	18171	-0-	-17107	-0-	167	1	14995	2	Y	2185	2145	0			119
							605	4	2404	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

BUCKSKIN STATE 1003 6U WELL #: A 6H RRCID -> 290754 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

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

BUCKSKIN STATE 1003 8U WELL #: B 8H RRCID -> 290755 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 10316 PERF. N/A

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

BUCKSKIN STATE 1003 5U WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9988 PERF. N/A

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

BUCKSKIN STATE 1003 7U WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

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

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	127014	-0-	127014	283663	4400	1	112819	2	Y	8797	8541	0	17	8	438
						118	4	9677	9							
11	437819 X	154156	-0-	-283663	-0-	4040	1	138833	2	Y	9447	9326	0	1	8	558
						891	4	10392	9							
12	169598 X	169598	-0-	-0-	-0-	25253	1	134303	2	Y	9125	9195	0	4	8	484
						4	4	10038	9							
01	157559 X	157559	-0-	-0-	-0-	3296	1	145424	2	Y	8013	8129	0	6	8	362
						25	4	8814	9							
02	138264 X	126619	-0-	-11645	-0-	1809	1	117872	2	Y	6280	6280	0	1	8	361
						30	4	6908	9							
03	153078 X	133854	-0-	-19224	-0-	1897	1	124781	2	Y	6474	6535	0	8	8	292
						55	4	7121	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291601 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55003	X	55003	-0-	-0-	-0-	46941	2	1	4	Y	7328	7272	0	7	8	144
							8061	9									
11	40680	X	21212	-0-	-19468	-0-	17334	2	3878	9	Y	3525	3624	0	3	8	42
12	42036	X	32212	-0-	-9824	-0-	27302	2	14	4	Y	4451	4405	0	27	8	61
							4896	9									
01	24076	X	24076	-0-	-0-	-0-	19416	2	125	4	Y	4123	4115	0	14	8	55
							4535	9									
02	21948	X	21948	-0-	-0-	-0-	37	1	18124	2	Y	3392	3365	0	40	8	42
							56	4	3731	9							
03	42036	X	24064	-0-	-17972	-0-	2249	1	17572	2	Y	3709	3727	0	2	8	22
							163	4	4080	9							

GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291626 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47284	X	47284	-0-	-0-	-0-	36493	2	1	4	Y	9809	9797	0	6	8	193
							10790	9									
11	43590	X	39361	-0-	-4229	-0-	29931	2	9430	9	Y	8573	8662	0	3	8	101
12	45262	X	45262	-0-	-0-	-0-	36494	2	15	4	Y	7957	7918	0	30	8	110
							8753	9									
01	34711	X	34711	-0-	-0-	-0-	26413	2	167	4	Y	7392	7390	0	14	8	98
							8131	9									
02	33791	X	33791	-0-	-0-	-0-	54	1	26711	2	Y	6319	6297	0	41	8	79
							75	4	6951	9							
03	45043	X	41008	-0-	-4035	-0-	3111	1	29895	2	Y	7057	7092	0	2	8	42
							239	4	7763	9							

BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 3H RRCID -> 291720 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69348	X	69348	-0-	-0-	-0-	688	1	50873	2	Y	15786	15795	0	5	8	250
							422	4	17365	9							
11	68903	X	68903	-0-	-0-	-0-	76	1	52425	2	Y	14911	14884	0	3	8	274
							16402	9									
12	68975	X	65819	-0-	-3156	-0-	217	1	50470	2	Y	13756	13736	0	24	8	270
							15132	9									
01	68975	X	64122	-0-	-4853	-0-	49674	2	228	4	Y	12927	12931	0	11	8	255
							14220	9									
02	43335	X	43335	-0-	-0-	-0-	348	1	32875	2	Y	9163	9145	0	33	8	240
							33	4	10079	9							
03	68975	X	56647	-0-	-12328	-0-	372	1	43965	2	Y	11015	11044	0	1	8	210
							193	4	12117	9							

BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 4H RRCID -> 291767 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54312	X	50161	-0-	-4151	-0-	496	1	36630	2	Y	11682	11700	0	5	8	185
							185	4	12850	9							
11	60927	X	60927	-0-	-0-	-0-	70	1	48562	2	Y	11177	11154	0	3	8	205
							12295	9									
12	69755	X	69755	-0-	-0-	-0-	248	1	57739	2	Y	10698	10669	0	24	8	210
							11768	9									
01	66984	X	66984	-0-	-0-	-0-	55875	2	242	4	Y	9879	9883	0	11	8	195
							10867	9									
02	50191	X	50191	-0-	-0-	-0-	437	1	41295	2	Y	7656	7617	0	34	8	200
							37	4	8422	9							
*03	66435	X	66435	-0-	-0-	-0-	471	1	55648	2	Y	9130	9155	0	1	8	174
							273	4	10043	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUZZARD NORTH 6972 WELL #: B 2H RRCID -> 291817 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66743	X	56473	-0-	-10270	-0-	568	1	41963	2	Y	11640	11633	0	8	8	184
							1138	4	12804	9							
11	64590	X	41700	-0-	-22890	-0-	44	1	30454	2	Y	10184	10179	0	2	8	187
							11202	9									
12	66743	X	33456	-0-	-33287	-0-	99	1	22970	2	Y	9443	9413	0	32	8	185
							10387	9									
01	66743	X	32429	-0-	-34314	-0-	22416	2	133	4	Y	8982	8976	0	14	8	177
							9880	9									
02	60284	X	25420	-0-	-34864	-0-	186	1	17597	2	Y	6924	6855	0	66	8	180
							21	4	7616	9							
03	33449	X	31159	-0-	-2290	-0-	184	1	21748	2	Y	8261	8281	0	3	8	157
							140	4	9087	9							

ARGENTINE STATE 7170 14U WELL #: A 14H RRCID -> 291880 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10399 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	85970	-0-	85970	85970		148	1	62482	2	N	21194	20701	0	6	8	487
							27	4	23313	9							

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291903 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413

10	0	W	29671	-0-	29671	228449	23620	2	1	4	Y	5500	5516	0	4	8	168
							6050	9									
11	0	W	25321	-0-	25321	253770	7	1	19996	2	Y	4832	4820	0	1	8	179
							3	4	5315	9							
12	0	W	28237	-0-	28237	282007	22877	2	5360	9	Y	4873	4856	0	15	8	181
01	0	W	24646	-0-	24646	306653	19911	2	40	4	Y	4268	4246	0	7	8	196
							4695	9									
02	0	W	24260	-0-	24260	330913	19683	2	85	4	Y	4084	4046	0	30	8	204
							4492	9									
03	0	W	26134	-0-	26134	357047	21372	2	8	4	Y	4322	4332	0	1	8	193
							4754	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291904 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519

10	0	W	37421	-0-	37421	248869	31642	2	1	4	Y	5253	5260	0	4	8	161
							5778	9									
11	0	W	32544	-0-	32544	281413	10	1	27465	2	Y	4605	4594	0	1	8	171
							3	4	5066	9							
12	0	W	32023	-0-	32023	313436	27309	2	4714	9	Y	4285	4282	0	15	8	159
01	0	W	30280	-0-	30280	343716	25974	2	51	4	Y	3868	3842	0	7	8	178
							4255	9									
02	0	W	25693	-0-	25693	369409	22402	2	65	4	Y	2933	2925	0	41	8	145
							3226	9									
03	0	W	28421	-0-	28421	397830	24518	2	10	4	Y	3539	3524	0	2	8	158
							3893	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 7H RRCID -> 291905 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	26402	-0-	26402	258724	20262	2	1	4	Y	5581	5601	0	3	8	171
							6139	9									
11	0	W	22040	-0-	22040	280764	6	1	16729	2	Y	4820	4810	0	2	8	179
							3	4	5302	9							
12	0	W	23592	-0-	23592	304356	18391	2	5201	9	Y	4728	4716	0	16	8	175
01	0	W	20317	-0-	20317	324673	15563	2	40	4	Y	4285	4256	0	7	8	197
							4714	9									
02	0	W	15942	-0-	15942	340615	12011	2	16	4	Y	3559	3566	0	12	8	178
							3915	9									
03	0	W	20081	-0-	20081	360696	15443	2	9	4	Y	4208	4198	0			188
							4629	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 8H RRCID -> 291906 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	34089	-0-	34089	285372	25864	2	1	4	Y	7476	7482	0	4	8	229
							8224	9									
11	0	W	29402	-0-	29402	314774	8	1	22092	2	Y	6635	6616	0	2	8	246
							3	4	7299	9							
12	0	W	25682	-0-	25682	340456	19575	2	6107	9	Y	5552	5578	0	14	8	206
01	0	W	26678	-0-	26678	367134	20836	2	30	4	Y	5284	5239	0	8	8	243
							5812	9									
02	0	W	22657	-0-	22657	389791	17438	2	52	4	Y	4697	4687	0	18	8	235
							5167	9									
03	0	W	24103	-0-	24103	413894	18795	2	4	4	Y	4822	4841	0			216
							5304	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: S 3H RRCID -> 291917 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 16699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	29599	-0-	29599	276520	21956	2	1	4	Y	6947	6967	0	4	8	212
							7642	9									
11	0	W	23981	-0-	23981	300501	6	1	17516	2	Y	5869	5862	0	2	8	217
							3	4	6456	9							
12	0	W	24946	-0-	24946	325447	18516	2	6430	9	Y	5845	5831	0	14	8	217
01	0	W	22166	-0-	22166	347613	16441	2	41	4	Y	5167	5140	0	7	8	237
							5684	9									
02	0	W	17633	-0-	17633	365246	12934	2	13	4	Y	4260	4265	0	19	8	213
							4686	9									
03	0	W	20489	-0-	20489	385735	14914	2	7	4	Y	5062	5047	0	1	8	227
							5568	9									

ARGENTINE STATE 7170 15U WELL #: B 15H RRCID -> 291923 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF. N/A

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

KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U WELL #: B 2H RRCID -> 291926 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10934 PERF. N/A

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

KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U WELL #: A 1H RRCID -> 291934 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 5H RRCID -> 291947 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10406 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	47345	-0-	47345	370785	36002	2	1	4	Y	10311	10332	0	4	8	315
							11342	9									
11	0	W	40371	-0-	40371	411156	11	1	30534	2	Y	8930	8911	0	3	8	331
							3	4	9823	9							
12	0	W	40716	-0-	40716	451872	31400	2	9316	9	Y	8469	8470	0	16	8	314
01	0	W	38622	-0-	38622	490494	29876	2	57	4	Y	7899	7842	0	8	8	363
							8689	9									
02	0	W	35482	-0-	35482	525976	27923	2	94	4	Y	6786	6808	0			341
							7465	9									
03	0	W	34876	-0-	34876	560852	26817	2	9	4	Y	7318	7331	0			328
							8050	9									

BUZZARD NORTH 6972 WELL #: S 3H RRCID -> 292126 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10251 - 19648

*06	87480	X	34219	-0-	-53261	-0-	692	1	23555	2	Y	8957	8827	0			130
							119	4	9853	9							
*07	98433	X	98433	-0-	-0-	-0-	345	1	69244	2	Y	23943	23858	0			215
							2507	4	26337	9							
*08	90396	X	84639	-0-	-5757	-0-	685	1	61583	2	Y	19307	19230	0	68	8	224
							1133	4	21238	9							
*09	87480	X	63660	-0-	-23820	-0-	906	1	47530	2	Y	13682	13714	0			192
							174	4	15050	9							
*10	90396	X	57381	-0-	-33015	-0-	578	1	42730	2	Y	11841	11838	0	7	8	188
							1048	4	13025	9							
*11	87480	X	53555	-0-	-33925	-0-	60	1	41751	2	Y	10676	10663	0	5	8	196
							11744	9									
*12	90396	X	50982	-0-	-39414	-0-	172	1	39976	2	Y	9849	9820	0	32	8	193
							10834	9									
*01	90396	X	44420	-0-	-45976	-0-	34919	2	171	4	Y	8482	8493	0	15	8	167
							9330	9									
*02	81648	X	34871	-0-	-46777	-0-	288	1	27269	2	Y	6624	6589	0	29	8	173
							28	4	7286	9							
*03	90396	X	41480	-0-	-48916	-0-	275	1	32483	2	Y	7764	7787	0	2	8	148
							182	4	8540	9							

ARGENTINE STATE 7170 18U WELL #: A 18H RRCID -> 292141 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 10434 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

10	DLQ G-10		2035	-0-	2035	6600	1797	3	53	4	Y	168	171	1			23
							185	9									
11	DLQ G-10		2072	-0-	2072	8672	1790	3	107	4	Y	159	157	1			25
							175	9									
12	12607	X	3935	-0-	-8672	-0-	3393	3	282	4	Y	236	236	1	3	8	22
							260	9									
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	2919	3	184	4	Y	213	224	1			11
							234	9									
02	2800	N	3061	-0-	261	261	2663	3	177	4	Y	201	195	1			17
							221	9									
*03	4064	X	3803	-0-	-261	-0-	3309	3	228	4	Y	242	235	1			24
							266	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	17070	-0-	17070	43186	13508	3	399	4	Y	2875	2936	1	1	8	145
						3163	9									
11	DLQ G-10	14556	-0-	14556	57742	11134	3	666	4	Y	2505	2471	1			179
						2756	9									
12	70046 X	12304	-0-	-57742	-0-	8806	3	733	4	Y	2514	2513	1	32	8	148
						2765	9									
01	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	7576	3	477	4	Y	2279	2394	1			33
						2507	9									
02	15428 X	9735	-0-	-5693	-0-	6913	3	460	4	Y	2147	2084	1			96
						2362	9									
03	17081 X	12008	-0-	-5073	-0-	8588	3	591	4	Y	2572	2503	1			165
						2829	9									

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	26363	-0-	26363	69787	22408	3	3955	9	Y	3595	3797	1			191
11	DLQ G-10	25279	-0-	25279	95066	21253	3	7	4	Y	3654	3467	1			378
						4019	9									
12	128487 X	33421	-0-	-95066	-0-	28252	3	55	4	Y	4649	4412	1	53	8	562
						5114	9									
01	28512 X	28512	-0-	-0-	-0-	23983	3	40	4	Y	4081	4473	1			170
						4489	9									
02	23800 X	21754	-0-	-2046	-0-	17740	3	112	4	Y	3547	3371	1			346
						3902	9									
03	27032 X	23553	-0-	-3479	-0-	19427	3	1	4	Y	3750	3695	1			401
						4125	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2320	-0-	2320	4692	59	2	2012	3	Y	226	231	1			62
						249	9									
11	DLQ G-10	1964	-0-	1964	6656	1650	3	99	4	Y	195	192	1			65
						215	9									
12	8157 X	1501	-0-	-6656	-0-	1201	3	100	4	Y	182	183	1	2	8	62
						200	9									
01	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1080	3	68	4	Y	175	183	1			54
						193	9									
02	2100 X	1178	-0-	-922	-0-	943	3	63	4	Y	156	152	1			58
						172	9									
03	2325 X	1459	-0-	-866	-0-	1171	3	81	4	Y	188	183	1			63
						207	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	10122	-0-	10122	30776	8046	3	238	4	Y	1671	1707	1			148
						1838	9									
11	DLQ G-10	8776	-0-	8776	39552	6764	3	405	4	Y	1461	1441	1			168
						1607	9									
12	47541 X	7989	-0-	-39552	-0-	5833	3	486	4	Y	1518	1518	1	19	8	149
						1670	9									
01	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	5247	3	331	4	Y	1439	1512	1			76
						1583	9									
02	9156 X	6311	-0-	-2845	-0-	4579	3	305	4	Y	1297	1259	1			114
						1427	9									
03	10137 X	7788	-0-	-2349	-0-	5688	3	391	4	Y	1554	1512	1			156
						1709	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	8137	-0-	8137	29809	6209	3	184	4	Y	1585	1620	1			124
						1744	9									
11	DLQ G-10	7656	-0-	7656	37465	5746	3	344	4	Y	1424	1404	1			144
						1566	9									
12	49535 X	12070	-0-	-37465	-0-	9282	3	773	4	Y	1832	1832	1	23	8	121
						2015	9									
01	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	8351	3	526	4	Y	1738	1825	1			34
						1912	9									
02	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	7287	3	485	4	Y	1565	1520	1			79
						1722	9									
*03	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	9052	3	623	4	Y	1876	1825	1			130
						2064	9									

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255

10	DLQ G-10	27620	-0-	27620	78537	25114	3	2506	9	Y	2278	2410	1			121
11	DLQ G-10	21840	-0-	21840	100377	19833	3	8	4	Y	1817	1750	1			188
						1999	9									
12	101970 X	1593	-0-	-100377	-0-	1444	3	52	4	Y	88	242	1	27	8	7
						97	9									
01	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	13250	3	28	4	Y	1268	1222	1			53
						1395	9									
02	24948 X	19159	-0-	-5789	-0-	17086	3	117	4	Y	1778	1658	1			173
						1956	9									
03	27621 X	21673	-0-	-5948	-0-	19492	3	1	4	Y	1982	1943	1			212
						2180	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

10	DLQ G-10	11227	-0-	11227	27364	9362	3	277	4	Y	1444	1475	1			89
						1588	9									
11	DLQ G-10	10219	-0-	10219	37583	8359	3	500	4	Y	1236	1219	1			106
						1360	9									
12	49256 X	11673	-0-	-37583	-0-	9606	3	800	4	Y	1152	1152	1	15	8	91
						1267	9									
01	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	8642	3	545	4	Y	1092	1147	1			36
						1201	9									
02	10136 X	9125	-0-	-1011	-0-	7541	3	502	4	Y	984	955	1			65
						1082	9									
03	11687 X	11310	-0-	-377	-0-	9368	3	645	4	Y	1179	1147	1			97
						1297	9									

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434

10	DLQ G-10	30284	-0-	30284	91593	27952	3	8	4	Y	2113	2163	0			108
						2324	9									
11	DLQ G-10	28204	-0-	28204	119797	25852	3	52	4	Y	2091	2102	0			97
						2300	9									
12	149827 X	30030	-0-	-119797	-0-	27621	3	13	4	Y	2178	2203	0			72
						2396	9									
01	31117 X	31117	-0-	-0-	-0-	28628	3	57	4	Y	2211	2173	0			110
						2432	9									
02	27706 X	27706	-0-	-0-	-0-	25526	3	2180	9	Y	1982	1963	0			129
03	30287 X	27920	-0-	-2367	-0-	25338	3	97	4	Y	2259	2261	0			127
						2485	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40517 X	36927	-0-	-3590	-0-	33166	3	3761	9	N	3419	3420	0			356
11	39210 X	35232	-0-	-3978	-0-	31495	3	3737	9	N	3397	3385	0			368
12	36301 X	35234	-0-	-1067	-0-	31380	3	3854	9	N	3504	3652	0			220
01	42243 X	42243	-0-	-0-	-0-	37180	3	5063	9	N	4603	4607	0			216
02	49808 X	49808	-0-	-0-	-0-	43585	3	6223	9	N	5657	5515	0			358
03	36921 X	29417	-0-	-7504	-0-	25484	3	3933	9	N	3575	3639	0			294

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

10	DLQ G-10	49041	-0-	49041	139429	47038	3	10	4	Y	1812	1856	0			63
						1993	9									
11	DLQ G-10	43979	-0-	43979	183408	42306	3	46	4	Y	1479	1477	0			65
						1627	9									
12	224061 X	40653	-0-	-183408	-0-	38850	3	180	4	Y	1475	1487	0			53
						1623	9									
01	41298 X	41298	-0-	-0-	-0-	38721	3	813	4	Y	1604	1581	0			76
						1764	9									
02	44296 X	38468	-0-	-5828	-0-	36074	3	944	4	Y	1318	1330	0			64
						1450	9									
*03	49139 X	49139	-0-	-0-	-0-	47057	3	441	4	Y	1492	1485	0			71
						1641	9									

RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

10	DLQ G-10	11020	-0-	11020	34568	9114	3	15	4	Y	1719	1721	0			32
						1891	9									
11	DLQ G-10	11028	-0-	11028	45596	9157	3	45	4	Y	1660	1650	0			42
						1826	9									
12	57029 X	11433	-0-	-45596	-0-	9597	3	4	4	Y	1665	1675	0			32
						1832	9									
01	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	9075	3	64	4	Y	1552	1562	0			22
						1707	9									
02	10752 X	8824	-0-	-1928	-0-	7331	3	2	4	Y	1355	1343	0			34
						1491	9									
03	11439 X	9106	-0-	-2333	-0-	7668	3	2	4	Y	1305	1313	0			26
						1436	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

10	DLQ G-10	16290	-0-	16290	53885	13918	3	121	4	Y	2046	2060	0			51
						2251	9									
11	DLQ G-10	17642	-0-	17642	71527	15157	3	15	4	Y	2245	2244	0			52
						2470	9									
12	88040 X	16513	-0-	-71527	-0-	14090	3	49	4	Y	2158	2160	0			50
						2374	9									
01	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	3949	3	31	4	Y	2041	2036	0			55
						2245	9									
02	16856 X	14799	-0-	-2057	-0-	11786	3	110	4	Y	2639	2616	0			78
						2903	9									
03	18228 X	6940	-0-	-11288	-0-	3510	3	9	4	Y	3110	3112	0			76
						3421	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	26282	-0-	26282	79377	22598	3	8	4	Y	3342	3423	0			170
						3676	9									
11	DLQ G-10	22559	-0-	22559	101936	19127	3	46	4	Y	3078	3106	0			142
						3386	9									
12	125489 X	23553	-0-	-101936	-0-	20089	3	13	4	Y	3137	3176	0			103
						3451	9									
01	20971 X	20971	-0-	-0-	-0-	17684	3	51	4	Y	2942	2899	0			146
						3236	9									
02	23744 X	16429	-0-	-7315	-0-	13856	3	2573	9	Y	2339	2333	0			152
03	26288 X	17347	-0-	-8941	-0-	14492	3	83	4	Y	2520	2531	0			141
						2772	9									

BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32519 X	32364	-0-	-155	-0-	28770	3	235	4	N	3054	3147	0			161
						3359	9									
11	31470 X	29659	-0-	-1811	-0-	26717	3	50	4	N	2629	2569	0			221
						2892	9									
12	33203 X	33203	-0-	-0-	-0-	29929	3	7	4	N	2970	2986	0			205
						3267	9									
01	32647 X	32647	-0-	-0-	-0-	29470	3	71	4	N	2824	2880	0			149
						3106	9									
02	29232 X	27232	-0-	-2000	-0-	23935	3	590	4	N	2461	2390	0			220
						2707	9									
03	33201 X	28125	-0-	-5076	-0-	25550	3	36	4	N	2308	2386	0			142
						2539	9									

RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	27479	-0-	27479	91027	23789	3	40	4	Y	3318	3322	0			66
						3650	9									
11	DLQ G-10	27541	-0-	27541	118568	23901	3	119	4	Y	3201	3183	0			84
						3521	9									
12	147162 X	28594	-0-	-118568	-0-	25051	3	9	4	Y	3213	3232	0			65
						3534	9									
01	27148 X	27148	-0-	-0-	-0-	23687	3	166	4	Y	2995	3015	0			45
						3295	9									
02	21692 X	21692	-0-	-0-	-0-	18852	3	5	4	Y	2577	2553	0			69
						2835	9									
*03	18601 X	18601	-0-	-0-	-0-	16186	3	4	4	Y	2192	2206	0			55
						2411	9									

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	28714	-0-	28714	96718	25806	3	16	4	Y	2629	2705	0			212
						2892	9									
11	DLQ G-10	31268	-0-	31268	127986	29043	3	47	4	Y	1980	2019	0			173
						2178	9									
12	167863 X	39877	-0-	-127986	-0-	37220	3	2657	9	Y	2415	2466	0			122
01	37751 X	37751	-0-	-0-	-0-	35104	3	63	4	Y	2349	2338	0			133
						2584	9									
02	37100 X	26308	-0-	-10792	-0-	24595	3	120	4	Y	1448	1467	0			114
						1593	9									
03	39866 X	23167	-0-	-16699	-0-	20719	3	63	4	Y	2168	2146	0			136
						2385	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	13689	-0-	13689	39994	12347	3	16	4	Y	1205	1242	0			97
						1326	9									
11	DLQ G-10	27928	-0-	27928	67922	23830	3	50	4	Y	3680	3456	0			321
						4048	9									
12	95918 X	27996	-0-	-67922	-0-	24407	3	3589	9	Y	3263	3419	0			165
01	26439 X	26439	-0-	-0-	-0-	23025	3	66	4	Y	3044	3037	0			172
						3348	9									
02	26068 X	17999	-0-	-8069	-0-	15229	3	138	4	Y	2393	2376	0			189
						2632	9									
*03	34205 X	34205	-0-	-0-	-0-	30835	3	66	4	Y	3004	3004	0			189
						3304	9									

BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

10	DLQ G-10	13793	-0-	13793	45558	11347	3	7	4	Y	2217	2259	0			128
						2439	9									
11	DLQ G-10	16029	-0-	16029	61587	12996	3	5	4	Y	2753	2679	0			202
						3028	9									
12	80933 X	19346	-0-	-61587	-0-	16460	3	66	4	Y	2564	2643	0			123
						2820	9									
01	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	12276	3	42	4	Y	2716	2766	0			73
						2988	9									
02	14952 X	13355	-0-	-1597	-0-	10291	3	92	4	Y	2702	2682	0			93
						2972	9									
03	19344 X	16166	-0-	-3178	-0-	12453	3	54	4	Y	3326	3309	0			110
						3659	9									

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912

10	DLQ G-10	54390	-0-	54390	158837	48833	3	81	4	Y	4978	4983	0			97
						5476	9									
11	DLQ G-10	54589	-0-	54589	213426	49064	3	243	4	Y	4802	4775	0			124
						5282	9									
12	270171 X	56745	-0-	-213426	-0-	51425	3	20	4	Y	4818	4847	0			95
						5300	9									
01	53907 X	53907	-0-	-0-	-0-	48625	3	341	4	Y	4492	4522	0			65
						4941	9									
02	43419 X	43419	-0-	-0-	-0-	39112	3	11	4	Y	3905	3870	0			100
						4296	9									
*03	45311 X	45311	-0-	-0-	-0-	40868	3	13	4	Y	4027	4051	0			76
						4430	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	5132	-0-	-4850	-0-	1507	3	2667	4	N	871	906	0			400
							958	9									
11	10890	X	4748	-0-	-6142	-0-	3793	3	955	9	N	868	678	0			590
12	11253	X	4970	-0-	-6283	-0-	4052	3	32	4	N	805	792	0			603
							886	9									
01	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	11397	3	3	4	N	1204	1073	0			734
							1324	9									
02	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	13337	3	3	4	N	1833	2178	0			389
							2016	9									
03	5146	X	4099	-0-	-1047	-0-	2953	3	23	4	N	1021	980	0			430
							1123	9									

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

10	DLQ G-10		47020	-0-	47020	132747	42051	3	70	4	Y	4454	4459	0			108
							4899	9									
11	DLQ G-10		46423	-0-	46423	179170	41597	3	206	4	Y	4200	4177	0			131
							4620	9									
12	226096	X	46926	-0-	-179170	-0-	42322	3	16	4	Y	4171	4195	0			107
							4588	9									
01	44465	X	44465	-0-	-0-	-0-	39872	3	280	4	Y	3921	3947	0			81
							4313	9									
02	35985	X	35985	-0-	-0-	-0-	32211	3	10	4	Y	3422	3392	0			111
							3764	9									
*03	38035	X	38035	-0-	-0-	-0-	34123	3	10	4	Y	3547	3568	0			90
							3902	9									

RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

10	DLQ G-10		43944	-0-	43944	132280	38967	3	64	4	Y	4466	4470	0			72
							4913	9									
11	DLQ G-10		44082	-0-	44082	176362	39150	3	194	4	Y	4307	4283	0			96
							4738	9									
12	222167	X	45805	-0-	-176362	-0-	41035	3	16	4	Y	4322	4348	0			70
							4754	9									
01	43506	X	43506	-0-	-0-	-0-	38801	3	272	4	Y	4030	4056	0			44
							4433	9									
02	34699	X	34699	-0-	-0-	-0-	30879	3	8	4	Y	3465	3434	0			75
							3812	9									
*03	37226	X	37226	-0-	-0-	-0-	33206	3	10	4	Y	3645	3667	0			53
							4010	9									

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		17231	-0-	17231	49698	15341	3	25	4	Y	1695	1697	0			12
							1865	9									
11	DLQ G-10		15919	-0-	15919	65617	14024	3	69	4	Y	1660	1650	0			22
							1826	9									
12	82153	X	16536	-0-	-65617	-0-	14698	3	6	4	Y	1665	1675	0			12
							1832	9									
01	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	13898	3	97	4	Y	1552	1562	0			2
							1707	9									
02	15932	X	8654	-0-	-7278	-0-	7780	3	2	4	Y	793	786	0			9
							872	9									
03	17236	X	13920	-0-	-3316	-0-	12337	3	4	4	Y	1435	1444	0			-0-
							1579	9									

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

10	DLQ G-10		10789	-0-	10789	31146	9472	3	16	4	Y	1183	1184	0			29
							1301	9									
11	DLQ G-10		8343	-0-	8343	39489	7200	3	36	4	Y	1006	1001	0			34
							1107	9									
12	46567	X	7078	-0-	-39489	-0-	6154	3	2	4	Y	838	843	0			29
							922	9									
01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	4139	3	29	4	Y	871	876	0			24
							958	9									
02	9716	X	3805	-0-	-5911	-0-	2915	3	1	4	Y	808	801	0			31
							889	9									
03	10757	X	4010	-0-	-6747	-0-	3088	3	1	4	Y	837	842	0			26
							921	9									

RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954

10	DLQ G-10		24136	-0-	24136	73353	21422	3	187	4	Y	2297	2309	0			57
							2527	9									
11	DLQ G-10		22698	-0-	22698	96051	20250	3	20	4	Y	2207	2213	0			51
							2428	9									
12	118809	X	22758	-0-	-96051	-0-	20097	3	70	4	Y	2355	2352	0			54
							2591	9									
01	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	20298	3	158	4	Y	2110	2107	0			57
							2321	9									
02	22232	X	19179	-0-	-3053	-0-	17412	3	162	4	Y	1459	1473	0			43
							1605	9									
*03	24322	X	24322	-0-	-0-	-0-	22844	3	60	4	Y	1289	1301	0			31
							1418	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	19427	-0-	19427	59254	18109	3	1318	9	Y	1198	1211	0			56
11	DLQ G-10	18693	-0-	18693	77947	17163	3	2	4	Y	1389	1368	0			77
						1528	9									
12	96124 X	18177	-0-	-77947	-0-	16683	3	1494	9	Y	1358	1391	0			44
01	19505 X	19505	-0-	-0-	-0-	17873	3	12	4	Y	1473	1463	0			54
						1620	9									
02	19580 X	19580	-0-	-0-	-0-	18158	3	44	4	Y	1253	1268	0			39
						1378	9									
03	19437 X	15687	-0-	-3750	-0-	14291	3	1396	9	Y	1269	1264	0			44

IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

10	DLQ G-10	147648	-0-	147648	435483	142282	3	13	4	Y	4866	4881	0			416
						5353	9									
11	DLQ G-10	141786	-0-	141786	577269	136541	3	38	4	Y	4734	4734	0			416
						5207	9									
12	712906 X	135637	-0-	-577269	-0-	131342	3	105	4	Y	3809	4002	0			223
						4190	9									
01	114421 X	114421	-0-	-0-	-0-	109895	3	211	4	Y	3923	3914	0			232
						4315	9									
02	119699 X	119699	-0-	-0-	-0-	114836	3	176	4	Y	4261	4172	0			321
						4687	9									
*03	127994 X	127994	-0-	-0-	-0-	123088	3	8	4	Y	4453	4481	0			293
						4898	9									

HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

10	DLQ G-10	12897	-0-	12897	36374	9833	3	329	4	Y	2486	2480	0			168
						2735	9									
11	DLQ G-10	17652	-0-	17652	54026	14030	3	10	4	Y	3284	3265	0			187
						3612	9									
12	68367 X	14341	-0-	-54026	-0-	11139	3	92	4	Y	2827	2883	0			131
						3110	9									
01	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	4655	3	65	4	Y	1438	1414	0			155
						1582	9									
02	13888 X	10769	-0-	-3119	-0-	7618	3	449	4	Y	2456	2511	0			100
						2702	9									
03	15376 X	8150	-0-	-7226	-0-	5869	3	27	4	Y	2049	2020	0			129
						2254	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142

10	DLQ G-10	5886	-0-	5886	19732	4291	3	148	4	Y	1315	1333	0			29
						1447	9									
11	DLQ G-10	5091	-0-	5091	24823	3726	3	25	4	Y	1218	1219	0			28
						1340	9									
12	45825 X	21002	-0-	-24823	-0-	15863	3	247	4	Y	4447	4397	0			78
						4892	9									
01	23857 X	23857	-0-	-0-	-0-	18296	3	418	4	Y	4675	4672	0			81
						5143	9									
02	19452 X	19452	-0-	-0-	-0-	14549	3	479	4	Y	4022	4019	0			84
						4424	9									
*03	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	13875	3	72	4	Y	3602	3620	0			66
						3962	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24862 X	18744	-0-	-6118	-0-	17012	3	207	4	N	1386	1437	0			220
						1525	9									
11	24060 X	17614	-0-	-6446	-0-	15999	3	83	4	N	1393	1338	0			275
						1532	9									
12	24862 X	18190	-0-	-6672	-0-	16484	3	90	4	N	1469	1453	0			291
						1616	9									
01	24862 X	17473	-0-	-7389	-0-	15015	3	816	4	N	1493	1468	0			316
						1642	9									
02	22456 X	13389	-0-	-9067	-0-	12061	3	1328	9	N	1207	1255	0			268
*03	25768 X	25768	-0-	-0-	-0-	24052	3	1716	9	N	1560	1546	0			282

THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

10	DLQ G-10	86051	-0-	86051	249001	80056	3	1	4	Y	5449	5662	0			289
						5994	9									
11	DLQ G-10	82407	-0-	82407	331408	76578	3	5829	9	Y	5299	5139	0			449
12	415834 X	84426	-0-	-331408	-0-	78469	3	5957	9	Y	5415	5554	0			310
01	82344 X	82344	-0-	-0-	-0-	76252	3	243	4	Y	5317	5272	0			355
						5849	9									
02	65208 X	65208	-0-	-0-	-0-	60589	3	201	4	Y	4016	3976	0			395
						4418	9									
*03	77157 X	77157	-0-	-0-	-0-	70963	3	416	4	Y	5253	5277	0			371
						5778	9									

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

10	15562 X	7145	-0-	-8417	-0-	6436	3	37	4	N	611	854	0			206
						672	9									
11	15060 X	5426	-0-	-9634	-0-	4792	3	18	4	N	560	530	0			236
						616	9									
12	14074 X	11355	-0-	-2719	-0-	10493	3	862	9	N	784	763	0			257
01	13754 X	13754	-0-	-0-	-0-	12905	3	119	4	N	664	631	0			290
						730	9									
02	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	10869	3	162	4	N	719	791	0			218
						791	9									
03	11346 X	10919	-0-	-427	-0-	10130	3	45	4	N	676	397	0			497
						744	9									

RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144

10	28004 X	28004	-0-	-0-	-0-	25072	3	311	4	N	2383	2402	0			301
						2621	9									
11	22920 X	22425	-0-	-495	-0-	19871	3	78	4	N	2251	2242	0			310
						2476	9									
12	23744 X	23744	-0-	-0-	-0-	21261	3	77	4	N	2187	2235	0			262
						2406	9									
01	27993 X	22385	-0-	-5608	-0-	19988	3	103	4	N	2085	2061	0			286
						2294	9									
02	25284 X	20185	-0-	-5099	-0-	18028	3	92	4	N	1877	1934	0			229
						2065	9									
03	27993 X	21642	-0-	-6351	-0-	19181	3	19	4	N	2220	2179	0			270
						2442	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1362	-0-	1362	2255	41	4	1321	9	Y	1201	1210	0			106
11	DLQ G-10	5846	-0-	5846	8101	4878	3	16	4	Y	865	864	0			107
						952	9									
12	19522 X	11421	-0-	-8101	-0-	10591	3	12	4	Y	744	783	0			68
						818	9									
01	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	5615	3	9	4	Y	730	700	0			98
						803	9									
02	5460 X	3714	-0-	-1746	-0-	2895	3	31	4	Y	716	739	0			75
						788	9									
03	6045 X	2268	-0-	-3777	-0-	478	3	233	4	Y	1415	1329	0			161
						1557	9									

RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613

10	18042 X	14581	-0-	-3461	-0-	13088	3	162	4	N	1210	1216	0			44
						1331	9									
11	17040 X	14202	-0-	-2838	-0-	12879	3	50	4	N	1157	1153	0			48
						1273	9									
12	17856 X	15304	-0-	-2552	-0-	13783	3	50	4	N	1337	1347	0			38
						1471	9									
01	17856 X	14133	-0-	-3723	-0-	12680	3	65	4	N	1262	1247	0			53
						1388	9									
02	16128 X	12963	-0-	-3165	-0-	11626	3	59	4	N	1162	1189	0			26
						1278	9									
03	15314 X	13606	-0-	-1708	-0-	12122	3	12	4	N	1338	1313	0			51
						1472	9									

HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040

10	DLQ G-10	23970	-0-	23970	75594	21496	3	23	4	Y	2228	2287	0			335
						2451	9									
11	DLQ G-10	30974	-0-	30974	106568	27706	3	31	4	Y	2943	2983	0			295
						3237	9									
12	135719 X	29151	-0-	-106568	-0-	25790	3	37	4	Y	3022	2999	0			318
						3324	9									
01	27001 X	27001	-0-	-0-	-0-	24225	3	305	4	Y	2246	2172	0			392
						2471	9									
02	30128 X	20853	-0-	-9275	-0-	18676	3	351	4	Y	1660	1810	0			242
						1826	9									
03	31992 X	27804	-0-	-4188	-0-	23841	3	853	4	Y	2827	2614	0			455
						3110	9									

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

10	25513 X	17425	-0-	-8088	-0-	13756	3	171	4	N	3180	3204	0			186
						3498	9									
11	23910 X	19982	-0-	-3928	-0-	16654	3	65	4	N	2966	2955	0			197
						3263	9									
12	22050 X	22050	-0-	-0-	-0-	18603	3	67	4	N	3073	3129	0			141
						3380	9									
01	20736 X	20736	-0-	-0-	-0-	17444	3	90	4	N	2911	2878	0			174
						3202	9									
02	18648 X	18476	-0-	-172	-0-	15546	3	79	4	N	2592	2668	0			98
						2851	9									
03	22041 X	20110	-0-	-1931	-0-	16692	3	17	4	N	3092	3034	0			156
						3401	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

10	22909	X	22660	-0-	-249	-0-	19198	3	21	4	N	3128	3358	0			289
							3441	9									
11	22170	X	21490	-0-	-680	-0-	18318	3	27	4	N	2859	2863	0			285
							3145	9									
12	22883	X	22883	-0-	-0-	-0-	19570	3	3313	9	N	3012	2936	0			361
01	22661	X	16909	-0-	-5752	-0-	12962	3	1372	4	N	2341	2120	0			582
							2575	9									
02	20468	X	13706	-0-	-6762	-0-	11599	3	178	4	N	1754	1989	0			347
							1929	9									
03	22878	X	13659	-0-	-9219	-0-	10537	3	867	4	N	2050	2039	0			358
							2255	9									

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

10	DLQ G-10		26999	-0-	26999	80925	24002	3	5	4	Y	2720	2804	0			95
							2992	9									
11	DLQ G-10		25060	-0-	25060	105985	22011	3	22	4	Y	2752	2726	0			121
							3027	9									
12	130810	X	24825	-0-	-105985	-0-	21582	3	88	4	Y	2868	2886	0			103
							3155	9									
01	24565	X	24565	-0-	-0-	-0-	21186	3	395	4	Y	2713	2688	0			128
							2984	9									
02	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	19023	3	458	4	Y	2388	2401	0			115
							2627	9									
*03	23958	X	23958	-0-	-0-	-0-	20862	3	217	4	Y	2617	2607	0			125
							2879	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

10	DLQ G-10		28120	-0-	28120	70022	27266	3	10	4	Y	767	769	0			16
							844	9									
11	DLQ G-10		27199	-0-	27199	97221	26589	3	10	4	Y	545	542	0			19
							600	9									
12	120008	X	22787	-0-	-97221	-0-	22256	3	3	4	Y	480	484	0			15
							528	9									
01	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	19548	3	4	4	Y	492	494	0			13
							541	9									
02	21868	X	15436	-0-	-6432	-0-	15003	3	3	4	Y	391	388	0			16
							430	9									
03	24211	X	16653	-0-	-7558	-0-	16275	3	1	4	Y	343	343	0			16
							377	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					135
11	150	X	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					135
12	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					135
01	155	X	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					135
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					135
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					135

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2509	-0-	2509	6119	2246	3	75	4	Y	171	170	0			20
							188	9									
11	DLQ G-10		3288	-0-	3288	9407	3032	3	2	4	Y	231	230	0			21
							254	9									
12	12420	X	3013	-0-	-9407	-0-	2744	3	23	4	Y	224	229	0			16
							246	9									
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	2873	3	40	4	Y	234	230	0			20
							257	9									
02	3080	X	1610	-0-	-1470	-0-	1342	3	79	4	Y	172	175	0			17
							189	9									
*03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	3558	3	17	4	Y	787	776	0			28
							866	9									

STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		11812	-0-	11812	28621	9273	3	79	4	Y	2236	2407	0			197
							2460	9									
11	DLQ G-10		3686	-0-	3686	32307	1313	3	27	4	Y	2133	2067	0			263
							2346	9									
12	38310	X	6003	-0-	-32307	-0-	3079	3	22	4	Y	2638	2660	0			241
							2902	9									
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	1791	3	18	4	Y	2515	2418	0			338
							2767	9									
02	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	13316	3	60	4	Y	2345	2436	0			247
							2580	9									
*03	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	10192	3	444	4	Y	1951	1976	0			222
							2146	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		44586	-0-	44586	128985	43008	3	16	4	Y	1420	1422	0			21
							1562	9									
11	DLQ G-10		43507	-0-	43507	172492	42091	3	15	4	Y	1274	1267	0			28
							1401	9									
12	214197	X	41705	-0-	-172492	-0-	40326	3	6	4	Y	1248	1258	0			18
							1373	9									
*01	33576	X	33576	-0-	-0-	-0-	32007	3	7	4	Y	1420	1426	0			12
							1562	9									
*02	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	24615	3	5	4	Y	1262	1254	0			20
							1388	9									
*03	34313	X	34313	-0-	-0-	-0-	32816	3	1	4	Y	1360	1358	0			22
							1496	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		19093	-0-	19093	54431	18215	3	7	4	Y	792	793	0			31
							871	9									
11	DLQ G-10		18848	-0-	18848	73279	18009	3	7	4	Y	756	752	0			35
							832	9									
12	92313	X	19034	-0-	-73279	-0-	18265	3	3	4	Y	696	702	0			29
							766	9									
01	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	18660	3	4	4	Y	620	622	0			27
							682	9									
02	18284	X	12924	-0-	-5360	-0-	12390	3	2	4	Y	484	481	0			30
							532	9									
03	19468	X	15998	-0-	-3470	-0-	15450	3	1	4	Y	497	496	0			31
							547	9									

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43137	X	43137	-0-	-0-	-0-	37982	3	5155	9	N	4686	4652	0			115
11	39023	X	39023	-0-	-0-	-0-	34324	3	4699	9	N	4272	4280	0			107
12	38981	X	38981	-0-	-0-	-0-	34607	3	4374	9	N	3976	4005	0			78
01	36313	X	36313	-0-	-0-	-0-	32006	3	4307	9	N	3915	3930	0			63
02	38161	X	38161	-0-	-0-	-0-	34104	3	4057	9	N	3688	3649	0			102
*03	34867	X	34867	-0-	-0-	-0-	31266	3	3601	9	N	3274	3292	0			84

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162

10	60472 X	60472	-0-	-0-	-0-	52462	3	11	4	N	7272	7220	0			243
						7999	9									
11	58781 X	58781	-0-	-0-	-0-	51033	3	47	4	N	7001	7014	0			230
						7701	9									
12	58313 X	58313	-0-	-0-	-0-	49663	3	510	4	N	7400	7453	0			177
						8140	9									
01	55428 X	55428	-0-	-0-	-0-	43947	3	3704	4	N	7070	7097	0			150
						7777	9									
02	52913 X	52913	-0-	-0-	-0-	45117	3	10	4	N	7078	7003	0			225
						7786	9									
*03	52201 X	52201	-0-	-0-	-0-	44452	3	13	4	N	7033	7072	0			186
						7736	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

10	DLQ G-10	48459	-0-	48459	142496	42340	3	16	4	Y	5548	5557	0			44
						6103	9									
11	DLQ G-10	49005	-0-	49005	191501	42948	3	16	4	Y	5492	5464	0			72
						6041	9									
12	237743 X	46242	-0-	-191501	-0-	40568	3	6	4	Y	5153	5194	0			31
						5668	9									
01	44859 X	44859	-0-	-0-	-0-	39136	3	8	4	Y	5195	5215	0			11
						5715	9									
*02	39573 X	39573	-0-	-0-	-0-	35386	3	7	4	Y	3800	3775	0			36
						4180	9									
*03	51740 X	51740	-0-	-0-	-0-	47309	3	2	4	Y	4026	4021	0			41
						4429	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

10	DLQ G-10	5767	-0-	5767	17030	5316	3	16	4	Y	395	389	0			59
						435	9									
11	DLQ G-10	3684	-0-	3684	20714	3424	3	17	4	Y	221	258	0			22
						243	9									
12	24350 X	3636	-0-	-20714	-0-	3429	3	18	4	Y	172	176	0			18
						189	9									
01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2021	3	176	4	Y	463	400	0			81
						509	9									
02	5320 X	2405	-0-	-2915	-0-	1885	3	239	4	Y	255	299	0			37
						281	9									
03	5766 X	4298	-0-	-1468	-0-	3401	3	497	4	Y	364	342	0			59
						400	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48941	X	48941	-0-	-0-	-0-	41125	3	9	4	N	7097	7046	0			247
							7807	9									
11	50079	X	50079	-0-	-0-	-0-	42323	3	39	4	N	7015	7029	0			233
							7717	9									
12	46598	X	46598	-0-	-0-	-0-	38714	3	398	4	N	6805	6854	0			184
							7486	9									
01	43167	X	43167	-0-	-0-	-0-	33234	3	2801	4	N	6484	6508	0			160
							7132	9									
02	38933	X	38933	-0-	-0-	-0-	32269	3	7	4	N	6052	5988	0			224
							6657	9									
*03	45341	X	45341	-0-	-0-	-0-	38458	3	11	4	N	6247	6281	0			190
							6872	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049

10	DLQ G-10		48923	-0-	48923	135998	46659	3	17	4	Y	2043	2046	0			47
							2247	9									
11	DLQ G-10		50486	-0-	50486	186484	48422	3	18	4	Y	1860	1851	0			56
							2046	9									
12	234131	X	47647	-0-	-186484	-0-	45934	3	7	4	Y	1551	1563	0			44
							1706	9									
*01	42653	X	42653	-0-	-0-	-0-	40826	3	8	4	Y	1654	1661	0			37
							1819	9									
*02	33800	X	33800	-0-	-0-	-0-	32257	3	6	4	Y	1397	1388	0			46
							1537	9									
*03	40061	X	40061	-0-	-0-	-0-	38104	3	1	4	Y	1778	1775	0			49
							1956	9									

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		17495	-0-	17495	67654	13455	3	743	4	Y	2997	2975	0			135
							3297	9									
11	DLQ G-10		22348	-0-	22348	90002	18755	3	259	4	Y	3031	3006	0			160
							3334	9									
12	117035	X	27033	-0-	-90002	-0-	23484	3	170	4	Y	3072	3094	0			138
							3379	9									
01	24841	X	24841	-0-	-0-	-0-	21424	3	171	4	Y	2951	2989	0			100
							3246	9									
02	22344	X	21695	-0-	-649	-0-	18473	3	345	4	Y	2615	2565	0			150
							2877	9									
03	27032	X	23622	-0-	-3410	-0-	19882	3	383	4	Y	3052	3039	0			163
							3357	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

10	DLQ G-10		60323	-0-	60323	186904	52184	3	1803	4	Y	5760	5791	0			128
							6336	9									
11	DLQ G-10		55439	-0-	55439	242343	49120	3	324	4	Y	5450	5453	0			125
							5995	9									
12	301104	X	58761	-0-	-242343	-0-	51818	3	809	4	Y	5576	5604	0			97
							6134	9									
01	60472	X	60472	-0-	-0-	-0-	53238	3	1217	4	Y	5470	5472	0			95
							6017	9									
02	50165	X	50165	-0-	-0-	-0-	43453	3	1431	4	Y	4801	4796	0			100
							5281	9									
*03	57904	X	57904	-0-	-0-	-0-	51939	3	270	4	Y	5177	5182	0			95
							5695	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054

10	DLQ G-10		49130	-0-	49130	132318	47160	3	17	4	Y	1775	1778	0			24
							1953	9									
11	DLQ G-10		46270	-0-	46270	178588	44582	3	17	4	Y	1519	1511	0			32
							1671	9									
12	224359	X	45771	-0-	-178588	-0-	42951	3	7	4	Y	2557	2574	0			15
							2813	9									
*01	37768	X	37768	-0-	-0-	-0-	35701	3	7	4	Y	1873	1876	0			12
							2060	9									
*02	32186	X	32186	-0-	-0-	-0-	29717	3	6	4	Y	2239	2225	0			26
							2463	9									
*03	45543	X	45543	-0-	-0-	-0-	42912	3	2	4	Y	2390	2387	0			29
							2629	9									

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259

10	DLQ G-10		23437	-0-	23437	71489	22664	3	8	4	Y	695	696	0			27
							765	9									
11	DLQ G-10		30349	-0-	30349	101838	29437	3	11	4	Y	819	815	0			31
							901	9									
12	130613	X	28775	-0-	-101838	-0-	27896	3	4	4	Y	795	802	0			24
							875	9									
01	23478	X	23478	-0-	-0-	-0-	22551	3	5	4	Y	838	841	0			21
							922	9									
02	26572	X	20372	-0-	-6200	-0-	19541	3	4	4	Y	752	747	0			26
							827	9									
03	29419	X	26693	-0-	-2726	-0-	25701	3	1	4	Y	901	900	0			27
							991	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969

10	DLQ G-10		22601	-0-	22601	74482	20401	3	8	4	Y	1993	1996	0			26
							2192	9									
11	DLQ G-10		21886	-0-	21886	96368	19836	3	7	4	Y	1857	1848	0			35
							2043	9									
12	113799	X	17431	-0-	-96368	-0-	15828	3	2	4	Y	1455	1466	0			24
							1601	9									
01	22726	X	22726	-0-	-0-	-0-	20932	3	4	4	Y	1627	1634	0			17
							1790	9									
02	23688	X	18562	-0-	-5126	-0-	16328	3	3	4	Y	2028	2018	0			27
							2231	9									
*03	24128	X	24128	-0-	-0-	-0-	21662	3	1	4	Y	2241	2239	0			29
							2465	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928

10	DLQ G-10		19836	-0-	19836	68630	17343	3	6	4	Y	2261	2265	0			20
							2487	9									
11	DLQ G-10		18018	-0-	18018	86648	16061	3	6	4	Y	1774	1765	0			29
							1951	9									
12	104233	X	17585	-0-	-86648	-0-	15586	3	2	4	Y	1815	1829	0			15
							1997	9									
01	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	16948	3	3	4	Y	1649	1656	0			8
							1814	9									
02	21784	X	14711	-0-	-7073	-0-	12855	3	2	4	Y	1685	1675	0			18
							1854	9									
03	19840	X	19104	-0-	-736	-0-	17055	3	1	4	Y	1862	1859	0			21
							2048	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
UB WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		7319	-0-	7319	145567	6963	3	12	4	Y	313	430	0			11
							344	9									
11	DLQ G-10		36763	-0-	36763	182330	35159	3	134	4	Y	1336	1288	0			59
							1470	9									
12	228238	X	45908	-0-	-182330	-0-	43814	3	514	4	Y	1436	1443	0			52
							1580	9									
01	44773	X	44773	-0-	-0-	-0-	40965	3	2390	4	Y	1289	1280	0			61
							1418	9									
02	64736	X	40517	-0-	-24219	-0-	36454	3	2713	4	Y	1227	1229	0			59
							1350	9									
03	45911	X	23430	-0-	-22481	-0-	21003	3	1184	4	Y	1130	1135	0			54
							1243	9									

IRON CITY STATE WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHORT YUENGLING WELL #: B101H RRCID -> 286503 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10835 - 15939

10	DLQ G-10		46982	-0-	46982	152873	42711	3	4271	9	Y	3883	3902	0			183
11	DLQ G-10		43975	-0-	43975	196848	40195	3	3	4	Y	3434	3428	0			189
							3777	9									
12	242156	X	45308	-0-	-196848	-0-	41380	3	1	4	Y	3570	3645	0			114
							3927	9									
01	42289	X	42289	-0-	-0-	-0-	38474	3	17	4	Y	3453	3440	0			127
							3798	9									
02	52192	X	36588	-0-	-15604	-0-	33069	3	57	4	Y	3147	3176	0			98
							3462	9									
03	46996	X	39943	-0-	-7053	-0-	36316	3	3627	9	Y	3297	3282	0			113

SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981

10	DLQ G-10		31292	-0-	31292	76698	30487	3	11	4	Y	722	723	0			30
							794	9									
11	DLQ G-10		30312	-0-	30312	107010	29562	3	11	4	Y	672	668	0			34
							739	9									
12	137469	X	30459	-0-	-107010	-0-	29589	3	5	4	Y	786	793	0			27
							865	9									
01	29612	X	29612	-0-	-0-	-0-	28781	3	6	4	Y	750	753	0			24
							825	9									
02	28280	X	24137	-0-	-4143	-0-	23489	3	4	4	Y	585	580	0			29
							644	9									
03	31310	X	27504	-0-	-3806	-0-	26912	3	1	4	Y	537	537	0			29
							591	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		60788	-0-	60788	167955	58799	3	21	4	Y	1789	1792	0			43
							1968	9									
11	DLQ G-10		57273	-0-	57273	225228	55502	3	21	4	Y	1591	1583	0			51
							1750	9									
12	281009	X	55781	-0-	-225228	-0-	54149	3	8	4	Y	1476	1487	0			40
							1624	9									
*01	56530	X	56530	-0-	-0-	-0-	54706	3	11	4	Y	1648	1656	0			32
							1813	9									
*02	47789	X	47789	-0-	-0-	-0-	46230	3	9	4	Y	1409	1399	0			42
							1550	9									
*03	59169	X	59169	-0-	-0-	-0-	57835	3	2	4	Y	1211	1209	0			44
							1332	9									

BOUCHER 2 WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		97866	-0-	97866	225271	93177	3	71	4	Y	4198	4157	0			243
							4618	9									
11	DLQ G-10		79525	-0-	79525	304796	75551	3	41	4	Y	3575	3555	0			263
							3933	9									
12	382934	X	78138	-0-	-304796	-0-	73548	3	549	4	Y	3674	3761	0			176
							4041	9									
01	72785	X	72785	-0-	-0-	-0-	68883	3	346	4	Y	3233	3322	0			87
							3556	9									
02	88396	X	66406	-0-	-21990	-0-	62719	3	747	4	Y	2673	2668	0			92
							2940	9									
03	97867	X	75812	-0-	-22055	-0-	71932	3	449	4	Y	3119	3108	0			103
							3431	9									

SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		41647	-0-	41647	131013	39842	3	15	4	Y	1627	1630	0			58
							1790	9									
11	DLQ G-10		30038	-0-	30038	161051	27809	3	10	4	Y	2017	2007	0			68
							2219	9									
12	189054	X	28003	-0-	-161051	-0-	26059	3	4	4	Y	1764	1778	0			54
							1940	9									
*01	45874	X	45874	-0-	-0-	-0-	44209	3	9	4	Y	1505	1512	0			47
							1656	9									
*02	39550	X	39550	-0-	-0-	-0-	38579	3	7	4	Y	876	869	0			54
							964	9									
*03	51290	X	51290	-0-	-0-	-0-	50179	3	2	4	Y	1008	1007	0			55
							1109	9									

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		9939	-0-	9939	29738	8956	3	983	9	Y	894	897	0			54
11	DLQ G-10		10532	-0-	10532	40270	9395	3	1137	9	Y	1034	1034	0			54
12	47786	X	7516	-0-	-40270	-0-	6724	3	792	9	Y	720	716	0			58
01	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	6315	3	691	9	Y	628	628	0			58
02	9828	X	4755	-0-	-5073	-0-	4269	3	486	9	Y	442	445	0			55
03	10881	X	7336	-0-	-3545	-0-	6643	3	693	9	Y	630	630	0			55

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980

10	DLQ G-10		17269	-0-	17269	50525	14225	3	3044	9	Y	2767	2775	0			167
11	DLQ G-10		20360	-0-	20360	70885	16889	3	3471	9	Y	3155	3156	0			166
12	90008	X	19123	-0-	-70885	-0-	15900	3	3223	9	Y	2930	2861	0			235
01	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	16725	3	3155	9	Y	2868	2838	0			265
02	18228	X	15016	-0-	-3212	-0-	12610	3	2406	9	Y	2187	2180	0			272
*03	23678	X	23678	-0-	-0-	-0-	20084	3	3594	9	Y	3267	3253	0			286

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420

10	39623	X	39623	-0-	-0-	-0-	30838	3	50	4	N	7941	7849	0			294
							8735	9									
11	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	15311	3	65	4	N	3866	3999	0			161
							4253	9									
12	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	15151	3	3121	9	N	2837	2923	0			75
01	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	10471	3	19	4	N	2134	2160	0			49
							2347	9									
02	20148	X	20148	-0-	-0-	-0-	17112	3	3036	9	N	2760	2733	0			76
*03	19898	X	19898	-0-	-0-	-0-	16890	3	87	4	N	2655	2660	0			71
							2921	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147

10	DLQ G-10		145588	-0-	145588	374306	142717	3	53	4	Y	2562	2566	0			65
							2818	9									
11	DLQ G-10		140469	-0-	140469	514775	137578	3	51	4	Y	2582	2569	0			78
							2840	9									
12	639287	X	124512	-0-	-514775	-0-	121272	3	19	4	Y	2928	2951	0			55
							3221	9									
*01	105878	X	105878	-0-	-0-	-0-	103677	3	21	4	Y	1982	1991	0			46
							2180	9									
*02	92268	X	92268	-0-	-0-	-0-	90159	3	17	4	Y	1902	1889	0			59
							2092	9									
*03	117558	X	117558	-0-	-0-	-0-	115234	3	5	4	Y	2108	2105	0			62
							2319	9									

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	80606	-0-	80606	256347	77315	3	29	4	Y	2965	2969	0			38
						3262	9									
11	DLQ G-10	80418	-0-	80418	336765	77456	3	28	4	Y	2667	2654	0			51
						2934	9									
12	417168 X	80403	-0-	-336765	-0-	77456	3	12	4	Y	2668	2689	0			30
						2935	9									
01	95466 X	95466	-0-	-0-	-0-	91939	3	19	4	Y	3189	3201	0			18
						3508	9									
*02	94448 X	94448	-0-	-0-	-0-	91575	3	17	4	Y	2596	2579	0			35
						2856	9									
*03	86727 X	86727	-0-	-0-	-0-	83890	3	4	4	Y	2575	2571	0			39
						2833	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 14H RRCID -> 288283 COMPL. DATE 12/02/2019 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373

10	36828 X	35237	-0-	-1591	-0-	29221	3	6016	9	Y	5469	5480	0			129
11	35640 X	33279	-0-	-2361	-0-	27501	3	105	4	Y	5157	5081	0			205
						5673	9									
12	36456 X	33083	-0-	-3373	-0-	27655	3	78	4	Y	4864	4900	0			169
						5350	9									
01	35247 X	31624	-0-	-3623	-0-	26520	3	5104	9	Y	4640	4641	0			168
02	DLQ G-10	29038	-0-	29038	29038	24412	3	4626	9	Y	4205	4195	0			178
03	DLQ G-10	31831	-0-	31831	60869	26846	3	4985	9	Y	4532	4518	0			192

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645

10	17360 X	15060	-0-	-2300	-0-	12688	3	2372	9	Y	2156	2160	0			51
11	16800 X	14566	-0-	-2234	-0-	12236	3	47	4	Y	2075	2043	0			83
						2283	9									
12	16895 X	14873	-0-	-2022	-0-	12573	3	35	4	Y	2059	2071	0			71
						2265	9									
01	15872 X	13743	-0-	-2129	-0-	11545	3	2198	9	Y	1998	1997	0			72
02	DLQ G-10	12713	-0-	12713	12713	10700	3	2013	9	Y	1830	1825	0			77
03	DLQ G-10	13799	-0-	13799	26512	11677	3	2122	9	Y	1929	1924	0			82

SANDLOT STATE WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288664 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237

10	33480 X	28718	-0-	-4762	-0-	24221	3	4497	9	Y	4088	4094	0			97
11	32400 X	26844	-0-	-5556	-0-	22515	3	86	4	Y	3857	3800	0			154
						4243	9									
12	32457 X	28113	-0-	-4344	-0-	23891	3	67	4	Y	3777	3800	0			131
						4155	9									
01	30101 X	26006	-0-	-4095	-0-	22276	3	3730	9	Y	3391	3399	0			123
02	DLQ G-10	23179	-0-	23179	23179	19829	3	3350	9	Y	3045	3039	0			129
03	DLQ G-10	24883	-0-	24883	48062	21119	3	3764	9	Y	3422	3406	0			145

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29140 X	24128	-0-	-5012	-0-	19297	3	4831	9	Y	4392	4415	0			99
11	26430 X	23730	-0-	-2700	-0-	18923	3	4807	9	Y	4370	4372	0			97
12	27311 X	23318	-0-	-3993	-0-	18566	3	10	4	Y	4311	4252	0			156
						4742	9									
01	27311 X	23946	-0-	-3365	-0-	19300	3	59	4	Y	4170	4211	0			115
						4587	9									
02	DLQ G-10	17591	-0-	17591	17591	13107	3	580	4	Y	3549	3538	0			126
						3904	9									
03	DLQ G-10	17311	-0-	17311	34902	12899	3	4412	9	Y	4011	4037	0			100

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085

10	28086 X	26229	-0-	-1857	-0-	22271	3	3958	9	Y	3598	3612	0			81
11	27180 X	24436	-0-	-2744	-0-	20602	3	3834	9	Y	3485	3489	0			77
12	28086 X	24925	-0-	-3161	-0-	21241	3	11	4	Y	3339	3295	0			121
						3673	9									
01	28086 X	24445	-0-	-3641	-0-	20674	3	63	4	Y	3371	3399	0			93
						3708	9									
02	DLQ G-10	22142	-0-	22142	22142	18190	3	806	4	Y	2860	2851	0			102
						3146	9									
03	DLQ G-10	23506	-0-	23506	45648	20100	3	3406	9	Y	3096	3121	0			77

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225

10	42594 X	37613	-0-	-4981	-0-	32919	3	4694	9	Y	4267	4285	0			96
11	39780 X	34315	-0-	-5465	-0-	29830	3	4485	9	Y	4077	4083	0			90
12	40703 X	34919	-0-	-5784	-0-	30451	3	16	4	Y	4047	3991	0			146
						4452	9									
01	39928 X	31965	-0-	-7963	-0-	27185	3	83	4	Y	4270	4298	0			118
						4697	9									
02	DLQ G-10	28252	-0-	28252	28252	23147	3	1025	4	Y	3709	3695	0			132
						4080	9									
03	DLQ G-10	33231	-0-	33231	61483	28868	3	4363	9	Y	3966	3999	0			99

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608

10	43369 X	31264	-0-	-12105	-0-	26346	3	43	4	N	4432	4385	0			164
						4875	9									
11	40800 X	27584	-0-	-13216	-0-	22856	3	97	4	N	4210	4198	0			176
						4631	9									
12	40641 X	28394	-0-	-12247	-0-	23773	3	4621	9	N	4201	4266	0			111
01	38378 X	27165	-0-	-11213	-0-	22722	3	41	4	N	4002	4021	0			92
						4402	9									
02	30324 X	23968	-0-	-6356	-0-	20203	3	3765	9	N	3423	3421	0			94
03	31279 X	22279	-0-	-9000	-0-	18710	3	96	4	N	3157	3166	0			85
						3473	9									

ARMSTRONG 16 WELL #: 1 RRCID -> 289347 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996

10	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	4670	3	544	4	N	177	183	1			287
						195	9									
11	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	4941	3	36	4	N	147	184	1			250
						162	9									
12	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	3777	3	733	4	N	132	184	1			198
						145	9									
01	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	4537	3	918	4	N	214	186	1			226
						235	9									
02	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5358	3	369	9	N	335	187	1			374
*03	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	3448	3	392	4	N	235	363	1			246
						259	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289375 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80324	X	80324	-0-	-0-	-0-	70635	3	115	4	N	8704	8599	0			323
							9574	9									
11	73671	X	73671	-0-	-0-	-0-	64478	3	273	4	N	8109	8093	0			339
							8920	9									
12	76712	X	76712	-0-	-0-	-0-	67790	3	8922	9	N	8111	8236	0			214
01	72823	X	72823	-0-	-0-	-0-	63940	3	116	4	N	7970	8002	0			182
							8767	9									
02	65836	X	65836	-0-	-0-	-0-	57940	3	7896	9	N	7178	7163	0			197
*03	70298	X	70298	-0-	-0-	-0-	61702	3	316	4	N	7527	7522	0			202
							8280	9									

PYTHIAN WELL #: 2 RRCID -> 289384 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9744 - 11100

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	74	1			32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWBURY WELL #: 1 RRCID -> 289404 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10208 - 11644

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWBURY WELL #: 2 RRCID -> 289407 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10220 - 11176

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYTHIAN WELL #: 1 RRCID -> 289408 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	35	1			15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609

10	76517	X	76517	-0-	-0-	-0-	62136	3	81	4	N	13000	13097	0			278
							14300	9									
11	75227	X	75227	-0-	-0-	-0-	61126	3	231	4	N	12609	12738	0			149
							13870	9									
12	78271	X	78271	-0-	-0-	-0-	64174	3	14097	9	N	12815	12769	0			195
01	77036	X	77036	-0-	-0-	-0-	62673	3	161	4	N	12911	12864	0			242
							14202	9									
02	69358	X	69358	-0-	-0-	-0-	56495	3	203	4	N	11509	11455	0			296
							12660	9									
*03	76013	X	76013	-0-	-0-	-0-	61785	3	394	4	N	12576	12705	0			167
							13834	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289544 COMPL. DATE 04/14/2020 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60026	X	60026	-0-	-0-	-0-	48738	3	64	4	N	10204	10293	0			218
							11224	9									
11	58329	X	58329	-0-	-0-	-0-	47560	3	179	4	N	9627	9731	0			114
							10590	9									
12	60365	X	60365	-0-	-0-	-0-	49942	3	10423	9	N	9475	9445	0			144
01	57897	X	57897	-0-	-0-	-0-	47757	3	124	4	N	9105	9078	0			171
							10016	9									
02	52801	X	52801	-0-	-0-	-0-	43614	3	157	4	N	8209	8169	0			211
							9030	9									
*03	55697	X	55697	-0-	-0-	-0-	45833	3	292	4	N	8702	8797	0			116
							9572	9									

ARMSTRONG 14 WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	191	1			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MEEKER UNIT 05 WELL #: 13 RRCID -> 289551 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWBURY WELL #: 3 RRCID -> 289552 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

BOUCHER 2 WELL #: 2 RRCID -> 289622 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MEEKER 18 WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946

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

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	6810	-0-	-692	-0-	4456	3	2354	9	N	2140	2013	0			243
11	7260	X	6380	-0-	-880	-0-	4092	3	2288	9	N	2080	2103	0			220
12	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	7735	3	2331	9	N	2119	2092	0			247
01	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	7438	3	2052	9	N	1865	1923	0			189
02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	6649	3	1714	9	N	1558	1603	0			144
03	10075	X	8280	-0-	-1795	-0-	6379	3	1901	9	N	1728	1602	0			270

UINTA WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		14300	-0-	14300	44718	11975	3	3	4	Y	2111	2184	0			73
							2322	9									
11	DLQ G-10		14106	-0-	14106	58824	11858	3	15	4	Y	2030	2013	0			90
							2233	9									
12	73680	X	14856	-0-	-58824	-0-	12408	3	62	4	Y	2169	2181	0			78
							2386	9									
01	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	12273	3	277	4	Y	2074	2054	0			98
							2281	9									
02	13664	X	12076	-0-	-1588	-0-	9796	3	316	4	Y	1785	1797	0			86
							1964	9									
03	14849	X	11020	-0-	-3829	-0-	8660	3	148	4	Y	2011	2001	0			96
							2212	9									

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18073	X	13499	-0-	-4574	-0-	10316	3	3183	9	N	2894	2727	0			328
11	15570	X	13929	-0-	-1641	-0-	10577	3	3352	9	N	3047	3052	0			323
12	15717	X	11565	-0-	-4152	-0-	7926	3	3639	9	N	3308	3246	0			385
01	15717	X	10507	-0-	-5210	-0-	7355	3	3152	9	N	2865	2960	0			290
02	12992	X	7974	-0-	-5018	-0-	5193	3	2781	9	N	2528	2584	0			234
03	14384	X	5644	-0-	-8740	-0-	3743	3	1901	9	N	1728	1692	0			270

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
JAMES 02 WELL #: 1401H RRCID -> 289769 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2100	-0-	-721	-0-	1062	3	563	4	N	432	376	1			140
							475	9									
11	2730	X	1771	-0-	-959	-0-	771	3	516	4	N	440	379	1			201
							484	9									
12	2821	X	1946	-0-	-875	-0-	1252	3	173	4	N	474	504	1			171
							521	9									
01	2604	X	1862	-0-	-742	-0-	931	3	393	4	N	489	383	1			277
							538	9									
02	1904	X	1571	-0-	-333	-0-	783	3	287	4	N	455	494	1			238
							501	9									
03	2108	X	1962	-0-	-146	-0-	1236	3	202	4	N	476	563	1			151
							524	9									

BOUCHER 2 WELL #: 1 RRCID -> 289771 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401H RRCID -> 289772 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629

10	5580	X	4634	-0-	-946	-0-	3520	3	118	4	N	905	903	0			64
							996	9									
11	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	4418	3	3	4	N	1158	1151	0			71
							1274	9									
12	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	3999	3	33	4	N	1124	1147	0			48
							1236	9									
01	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	4153	3	58	4	N	1162	1142	0			68
							1278	9									
02	5320	X	4071	-0-	-1249	-0-	3068	3	181	4	N	747	764	0			51
							822	9									
*03	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	10674	3	50	4	N	1969	1940	0			80
							2166	9									

MEEKER 18 WELL #: 6 RRCID -> 289786 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG 14 WELL #: 1 RRCID -> 289984 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

CAPPLETON WEST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290161 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10618 - 19172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	635433	X	137599	-0-	-497834	-0-	106886	3	167	4	N	27769	27765	0	4	8	21
							30546	9									
11	119490	X	100161	-0-	-19329	-0-	78361	3	23	4	N	19797	19730	0			88
							21777	9									
12	189100	X	94659	-0-	-94441	-0-	74691	3	259	4	N	17917	17952	0	1	8	52
							19709	9									
01	189100	X	87702	-0-	-101398	-0-	69672	3	4	4	N	16387	16368	0			71
							18026	9									
02	143052	X	73788	-0-	-69264	-0-	59089	3	14699	9	N	13363	13336	0			98
03	137609	X	80312	-0-	-57297	-0-	65175	3	15137	9	N	13761	13774	0			85

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPLETON EAST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523

10	569349	X	133936	-0-	-435413	-0-	101442	3	158	4	N	29396	29326	0	70	8	22
							32336	9									
11	111240	X	110652	-0-	-588	-0-	84098	3	24	4	N	24118	24033	0			107
							26530	9									
12	192324	X	102093	-0-	-90231	-0-	78237	3	271	4	N	21441	21486	0			62
							23585	9									
01	192324	X	94877	-0-	-97447	-0-	73176	3	5	4	N	19724	19701	0			85
							21696	9									
02	139776	X	83056	-0-	-56720	-0-	64966	3	18090	9	N	16445	16410	0			120
03	133951	X	93097	-0-	-40854	-0-	74267	3	18830	9	N	17118	17132	0			106

CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357

10	592059	X	133114	-0-	-458945	-0-	104340	3	163	4	N	26010	25943	0	67	8	20
							28611	9									
11	119280	X	105482	-0-	-13798	-0-	82933	3	24	4	N	20477	20406	0			91
							22525	9									
12	123256	X	99238	-0-	-24018	-0-	78354	3	272	4	N	18738	18775	0			54
							20612	9									
01	123256	X	98707	-0-	-24549	-0-	80090	3	5	4	N	16920	16901	0			73
							18612	9									
02	111328	X	86411	-0-	-24917	-0-	71132	3	15279	9	N	13890	13862	0			101
03	123256	X	86123	-0-	-37133	-0-	70887	3	15236	9	N	13851	13866	0			86

CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670

10	820408	X	194018	-0-	-626390	-0-	166282	3	259	4	N	24979	24904	0	75	8	19
							27477	9									
11	188250	X	170623	-0-	-17627	-0-	148312	3	43	4	N	20244	20173	0			90
							22268	9									
12	194525	X	176849	-0-	-17676	-0-	155022	3	538	4	N	19354	19388	0			56
							21289	9									
01	194525	X	169572	-0-	-24953	-0-	147879	3	9	4	N	19713	19684	0			85
							21684	9									
02	175700	X	145363	-0-	-30337	-0-	127283	3	18080	9	N	16436	16401	0			120
03	194029	X	158772	-0-	-35257	-0-	141218	3	17554	9	N	15958	15979	0			99

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	518869 X	115241	-0-	-403628	-0-	90072	3	140	4	N	22754	22690	0	65	8	17
						25029	9									
11	107550 X	96375	-0-	-11175	-0-	76917	3	22	4	N	17669	17608	0			78
						19436	9									
12	111135 X	92143	-0-	-18992	-0-	74611	3	259	4	N	15703	15736	0			45
						17273	9									
01	111135 X	84032	-0-	-27103	-0-	69595	3	4	4	N	13121	13109	0			57
						14433	9									
02	100380 X	74062	-0-	-26318	-0-	60701	3	13361	9	N	12146	12114	0			89
03	111135 X	79771	-0-	-31364	-0-	66191	3	13580	9	N	12345	12357	0			77

CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	508147 X	125965	-0-	-382182	-0-	96864	3	151	4	N	26318	26247	0	70	8	20
						28950	9									
11	107490 X	107372	-0-	-118	-0-	83006	3	24	4	N	22129	22051	0			98
						24342	9									
12	111073 X	97549	-0-	-13524	-0-	75865	3	263	4	N	19474	19516	0			56
						21421	9									
01	111073 X	87803	-0-	-23270	-0-	68828	3	4	4	N	17246	17227	0			75
						18971	9									
02	100324 X	61654	-0-	-38670	-0-	48579	3	13075	9	N	11886	11874	0			87
03	111073 X	64306	-0-	-46767	-0-	51191	3	13115	9	N	11923	11936	0			74

CAPPLETON EAST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	693953 X	122882	-0-	-571071	-0-	105623	3	165	4	N	15540	15476	0	71	8	12
						17094	9									
11	193530 X	158292	-0-	-35238	-0-	135528	3	39	4	N	20659	20579	0			92
						22725	9									
12	199981 X	160892	-0-	-39089	-0-	137787	3	478	4	N	20570	20603	0			59
						22627	9									
01	199981 X	156720	-0-	-43261	-0-	134940	3	8	4	N	19793	19766	0			86
						21772	9									
02	180628 X	135072	-0-	-45556	-0-	116771	3	18301	9	N	16637	16602	0			121
03	163556 X	148322	-0-	-15234	-0-	129550	3	18772	9	N	17065	17080	0			106

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43307 X	39079	-0-	-4228	-0-	1620	1	33573	2	N	3103	3021	1	191	8	689
						473	4	3413	9							
11	41100 X	36479	-0-	-4621	-0-	1566	1	31913	2	N	2725	2698	1	150	8	566
						2	4	2998	9							
12	42470 X	37702	-0-	-4768	-0-	1674	1	32251	2	N	3434	3347	1	117	8	536
						3777	9									
01	40889 X	31152	-0-	-9737	-0-	1548	1	26571	2	N	2757	2615	1	153	8	525
						3033	9									
02	35308 X	18865	-0-	-16443	-0-	1188	1	15802	2	N	1703	1662	1	2	8	564
						2	4	1873	9							
03	39091 X	31676	-0-	-7415	-0-	1674	1	26484	2	N	3104	3104	1	6	8	558
						104	4	3414	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68659 X	68659	-0-	-0-	-0-	1302	1	61628	2	N	5188	4774	1	169	8	689
						22	4	5707	9							
11	67376 X	67376	-0-	-0-	-0-	1248	1	60816	2	N	4829	5038	1			480
						5312	9									
12	54321 X	54321	-0-	-0-	-0-	1133	1	48403	2	N	4350	4023	1	15	8	792
						4785	9									
01	36702 X	36702	-0-	-0-	-0-	681	1	32732	2	N	2990	2903	1	6	8	873
						3289	9									
02	39982 X	39982	-0-	-0-	-0-	733	1	35869	2	N	3059	3119	1	46	8	767
						15	4	3365	9							
*03	58112 X	58112	-0-	-0-	-0-	1554	1	52398	2	N	3690	3675	1	84	8	698
						101	4	4059	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79360 X	64222	-0-	-15138	-0-	59881	2	576	4	Y	3423	3384	1	14	8	466
						3765	9									
11	67170 X	59205	-0-	-7965	-0-	55082	2	450	4	Y	3339	3353	1			452
						3673	9									
12	69347 X	62964	-0-	-6383	-0-	59209	2	534	4	Y	2928	2794	1			586
						3221	9									
01	72945 X	72945	-0-	-0-	-0-	68828	2	842	4	Y	2977	2921	1			642
						3275	9									
02	65400 X	65400	-0-	-0-	-0-	62064	2	386	4	Y	2682	2718	1	62	8	544
						2950	9									
*03	72882 X	72882	-0-	-0-	-0-	69501	2	25	4	Y	3051	2883	1	126	8	586
						3356	9									

BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41633 X	38127	-0-	-3506	-0-	1116	1	33233	2	Y	3180	3121	1	3	8	742
						280	4	3498	9							
11	40290 X	35529	-0-	-4761	-0-	1080	1	30966	2	Y	2969	2818	1			893
						217	4	3266	9							
12	40021 X	38735	-0-	-1286	-0-	1116	1	34538	2	Y	2591	2650	1			834
						231	4	2850	9							
01	38130 X	33121	-0-	-5009	-0-	1116	1	28664	2	Y	2742	2895	1			681
						325	4	3016	9							
02	30100 X	23361	-0-	-6739	-0-	933	1	19821	2	Y	2155	2173	1	10	8	653
						236	4	2371	9							
03	33325 X	30744	-0-	-2581	-0-	1115	1	26706	2	Y	2598	2497	1	20	8	734
						65	4	2858	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75733 X	65973	-0-	-9760	-0-	1112	1	54500	2	Y	9417	9429	1	16	8	706
						2	4	10359	9							
11	66420 X	44223	-0-	-22197	-0-	814	1	36140	2	Y	6608	6503	1	94	8	717
						7269	9									
12	69657 X	38479	-0-	-31178	-0-	935	1	30330	2	Y	6558	6749	1	27	8	499
						7214	9									
01	69657 X	49723	-0-	-19934	-0-	1032	1	39932	2	Y	7963	7776	1	14	8	672
						8759	9									
02	62916 X	44734	-0-	-18182	-0-	813	1	36509	2	Y	6738	6807	1	48	8	555
						7412	9									
03	65968 X	57431	-0-	-8537	-0-	1098	1	47332	2	Y	7954	7981	1	56	8	472
						252	4	8749	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89528 X	55370	-0-	-34158	-0-	887	1	45602	2	Y	8074	8203	1	16	8	544
						8881	9									
11	77760 X	45751	-0-	-32009	-0-	821	1	37178	2	Y	7038	6743	1	100	8	739
						10	4	7742	9							
12	80352 X	36219	-0-	-44133	-0-	950	1	28067	2	Y	6410	6317	1	26	8	806
						151	4	7051	9							
01	80352 X	47773	-0-	-32579	-0-	1094	1	36397	2	Y	8970	9033	1	15	8	728
						415	4	9867	9							
02	67592 X	43928	-0-	-23664	-0-	793	1	34972	2	Y	6999	6980	1	52	8	695
						464	4	7699	9							
*03	73931 X	73931	-0-	-0-	-0-	1116	1	62091	2	Y	9651	9615	1	61	8	670
						108	4	10616	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970

10	46314 X	36941	-0-	-9373	-0-	1116	1	32009	2	Y	3213	3130	1	2	8	692
						282	4	3534	9							
11	43410 X	38966	-0-	-4444	-0-	1080	1	33836	2	Y	3481	3300	1			873
						221	4	3829	9							
12	44113 X	41745	-0-	-2368	-0-	1116	1	37040	2	Y	3006	3075	1			804
						282	4	3307	9							
01	42408 X	31786	-0-	-10622	-0-	1080	1	26900	2	Y	3235	3386	1			653
						247	4	3559	9							
02	36428 X	26826	-0-	-9602	-0-	868	1	22708	2	Y	2727	2641	1	16	8	723
						250	4	3000	9							
03	41757 X	29724	-0-	-12033	-0-	1116	1	25381	2	Y	2923	2880	1	32	8	734
						12	4	3215	9							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432

10	48794 X	48438	-0-	-356	-0-	1674	1	41290	2	N	4340	4024	1	271	8	667
						700	4	4774	9							
11	47111 X	47111	-0-	-0-	-0-	1620	1	40507	2	N	3981	3869	1	227	8	552
						605	4	4379	9							
12	48112 X	43484	-0-	-4628	-0-	1674	1	36744	2	N	4470	4247	1	156	8	619
						149	4	4917	9							
01	48453 X	41432	-0-	-7021	-0-	1674	1	35492	2	N	3871	3759	1	220	8	511
						8	4	4258	9							
02	43960 X	36324	-0-	-7636	-0-	1404	1	30959	2	N	3174	3022	1	2	8	661
						470	4	3491	9							
03	48670 X	46467	-0-	-2203	-0-	1658	1	40341	2	N	4025	4012	1	10	8	664
						40	4	4428	9							

DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873

10	52359 X	39706	-0-	-12653	-0-	1038	1	33173	2	N	4810	4524	1	370	8	432
						204	4	5291	9							
11	44070 X	43128	-0-	-942	-0-	1080	1	36864	2	N	4713	4341	1	335	8	469
						5184	9									
12	61566 X	41815	-0-	-19751	-0-	1116	1	35724	2	N	4523	4281	1	245	8	466
						4975	9									
01	61566 X	41442	-0-	-20124	-0-	1113	1	35241	2	N	4625	4304	1	374	8	413
						5088	9									
02	55608 X	33316	-0-	-22292	-0-	961	1	28536	2	N	3472	3326	1	113	8	446
						3819	9									
03	44578 X	32703	-0-	-11875	-0-	1008	1	27829	2	N	3513	3267	1	75	8	617
						2	4	3864	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40796	X	38449	-0-	-2347	-0-	1045	1	32921	2	N	4026	3642	1	289	8	508
							54	4	4429	9							
11	34500	X	28598	-0-	-5902	-0-	1024	1	23268	2	N	3722	3514	1	267	8	449
							212	4	4094	9							
12	53351	X	28291	-0-	-25060	-0-	1057	1	22645	2	N	3622	3406	1	210	8	455
							605	4	3984	9							
01	53351	X	27270	-0-	-26081	-0-	1066	1	22040	2	N	3746	3363	1	291	8	547
							43	4	4121	9							
02	48188	X	22599	-0-	-25589	-0-	806	1	18660	2	N	2807	2825	1	83	8	446
							45	4	3088	9							
03	38440	X	38273	-0-	-167	-0-	1116	1	24298	2	N	11654	11384	1	55	8	661
							40	4	12819	9							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28799	X	20393	-0-	-8406	-0-	1458	1	17321	2	N	1284	997	1	63	8	829
							202	4	1412	9							
11	27180	X	11906	-0-	-15274	-0-	810	1	10294	2	N	571	611	1	30	8	759
							174	4	628	9							
12	27962	X	25707	-0-	-2255	-0-	1620	1	22480	2	N	1419	1320	1	71	8	787
							46	4	1561	9							
01	27962	X	22271	-0-	-5691	-0-	1436	1	19678	2	N	1038	958	1	80	8	787
							15	4	1142	9							
02	23156	X	20519	-0-	-2637	-0-	18267	2	1296	4	N	869	839	1			817
							956	9									
03	25699	X	17381	-0-	-8318	-0-	1135	1	15120	2	N	1003	1303	1	4	8	513
							23	4	1103	9							

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80290	X	56565	-0-	-23725	-0-	856	1	50165	2	N	3917	3924	1	100	8	365
							1235	4	4309	9							
11	77700	X	52295	-0-	-25405	-0-	680	1	47516	2	N	3485	3602	1			248
							265	4	3834	9							
12	78430	X	65051	-0-	-13379	-0-	946	1	58872	2	N	4240	4107	1	13	8	368
							569	4	4664	9							
01	78430	X	68621	-0-	-9809	-0-	765	1	62232	2	N	4710	4719	1	7	8	352
							443	4	5181	9							
02	57680	X	45755	-0-	-11925	-0-	455	1	41069	2	N	3368	3389	1	52	8	279
							526	4	3705	9							
03	65038	X	59926	-0-	-5112	-0-	770	1	54851	2	N	3794	3570	1	96	8	407
							132	4	4173	9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37510	X	33066	-0-	-4444	-0-	1116	1	28889	2	Y	2492	2422	1	12	8	580
							320	4	2741	9							
11	34680	X	28124	-0-	-6556	-0-	1008	1	24284	2	Y	2484	2549	1	38	8	477
							100	4	2732	9							
12	32271	X	30081	-0-	-2190	-0-	1116	1	26194	2	Y	2438	2500	1	13	8	402
							89	4	2682	9							
01	33077	X	29111	-0-	-3966	-0-	1079	1	25205	2	Y	2467	2275	1	25	8	569
							113	4	2714	9							
02	29876	X	25846	-0-	-4030	-0-	870	1	22611	2	Y	1954	1862	1	30	8	631
							216	4	2149	9							
03	33077	X	30045	-0-	-3032	-0-	27459	2	2586	9	Y	2351	2414	1	69	8	499

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79298	X	63926	-0-	-15372	-0-	550	1	53976	2	Y	8297	8243	1	99	8	831
							273	4	9127	9							
11	76740	X	44122	-0-	-32618	-0-	37527	2	341	4	Y	5685	5719	1	66	8	731
							6254	9									
12	76694	X	51252	-0-	-25442	-0-	236	1	43504	2	Y	6811	6387	1	66	8	1089
							20	4	7492	9							
01	71703	X	38083	-0-	-33620	-0-	370	1	30890	2	Y	5104	5894	1	115	8	184
							1209	4	5614	9							
02	59892	X	47554	-0-	-12338	-0-	433	1	38668	2	Y	7461	7027	1	356	8	262
							246	4	8207	9							
03	63922	X	51501	-0-	-12421	-0-	828	1	41071	2	Y	8318	7889	1	392	8	299
							452	4	9150	9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37386	X	27879	-0-	-9507	-0-	1067	1	23920	2	Y	2503	2503	1	11	8	700
							139	4	2753	9							
11	35730	X	26630	-0-	-9100	-0-	1015	1	22602	2	Y	2662	2626	1	41	8	695
							85	4	2928	9							
12	39184	X	26942	-0-	-12242	-0-	1107	1	23077	2	Y	2423	2407	1	11	8	700
							93	4	2665	9							
01	39184	X	23546	-0-	-15638	-0-	1012	1	19806	2	Y	2395	2617	1	20	8	458
							93	4	2635	9							
02	35392	X	16138	-0-	-19254	-0-	716	1	13549	2	Y	1621	1610	1	23	8	446
							90	4	1783	9							
03	27869	X	22344	-0-	-5525	-0-	18014	2	4330	9	Y	3936	3909	1	52	8	421

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65875	X	58224	-0-	-7651	-0-	549	1	50789	2	Y	6011	5956	1	41	8	918
							274	4	6612	9							
11	63750	X	43275	-0-	-20475	-0-	38591	2	165	4	Y	4108	3869	1	52	8	1105
							4519	9									
12	65875	X	42575	-0-	-23300	-0-	202	1	37889	2	Y	4062	4400	1	17	8	750
							16	4	4468	9							
01	62961	X	56639	-0-	-6322	-0-	602	1	49146	2	Y	4484	5070	1	6	8	158
							1959	4	4932	9							
02	56758	X	56758	-0-	-0-	-0-	548	1	50556	2	Y	4781	4731	1	31	8	177
							395	4	5259	9							
03	58218	X	47636	-0-	-10582	-0-	818	1	41204	2	Y	4729	4692	1	36	8	178
							412	4	5202	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56234	X	39911	-0-	-16323	-0-	1458	1	35496	2	Y	2401	2607	1	3	8	572
							316	4	2641	9							
11	46924	X	46924	-0-	-0-	-0-	1620	1	42154	2	Y	2796	2581	1			787
							74	4	3076	9							
12	44826	X	21338	-0-	-23488	-0-	546	1	19837	2	Y	860	1306	1			341
							9	4	946	9							
01	44826	X	34067	-0-	-10759	-0-	511	1	30331	2	Y	2619	2888	1			72
							344	4	2881	9							
02	43792	X	20193	-0-	-23599	-0-	243	1	17914	2	Y	1655	1657	1	16	8	54
							215	4	1821	9							
03	48484	X	22394	-0-	-26090	-0-	524	1	19694	2	Y	1791	1700	1	33	8	112
							206	4	1970	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 09/13/2020 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57350	X	55134	-0-	-2216	-0-	1674	1	49373	2	Y	3646	3985	1	4	8	622
							76	4	4011	9							
11	56010	X	48505	-0-	-7505	-0-	1620	1	42968	2	Y	3158	3130	1			650
							443	4	3474	9							
12	57877	X	21329	-0-	-36548	-0-	425	1	19214	2	Y	1530	1729	1			451
							7	4	1683	9							
01	57877	X	19911	-0-	-37966	-0-	277	1	18720	2	Y	725	1148	1			28
							116	4	798	9							
02	49812	X	23622	-0-	-26190	-0-	288	1	21855	2	Y	1167	1127	1	32	8	37
							195	4	1284	9							
03	55149	X	28346	-0-	-26803	-0-	755	1	25223	2	Y	1901	1758	1	64	8	116
							277	4	2091	9							

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11473 - 21316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	182838	X	66919	-0-	-115919	-0-	61626	2	72	4	N	4746	4701	1			438
							5221	9									
11	173670	X	119227	-0-	-54443	-0-	111412	2	428	4	N	6715	6768	1			385
							7387	9									
12	130324	X	58394	-0-	-71930	-0-	182	1	48998	2	N	8317	8314	1			388
							65	4	9149	9							
01	155908	X	155908	-0-	-0-	-0-	146909	2	499	4	N	7727	7710	1			405
							8500	9									
02	141468	X	141468	-0-	-0-	-0-	133123	2	481	4	N	7149	6588	1	556	8	410
							7864	9									
*03	155080	X	155080	-0-	-0-	-0-	146553	2	473	4	N	7322	6814	1	366	8	552
							8054	9									

DARCY STATE 22 WELL #: 5H RRCID -> 290414 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10882 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75733	X	53907	-0-	-21826	-0-	57	1	47149	2	N	5910	5639	1	306	8	62
							200	4	6501	9							
11	66000	X	46537	-0-	-19463	-0-	92	1	41287	2	Y	4623	4343	1	294	8	48
							73	4	5085	9							
12	94564	X	94564	-0-	-0-	-0-	319	1	89483	2	Y	4223	3952	1	259	8	60
							117	4	4645	9							
01	59241	X	47908	-0-	-11333	-0-	143	1	42562	2	Y	4688	4280	1	395	8	73
							46	4	5157	9							
02	53508	X	35658	-0-	-17850	-0-	67	1	29687	2	Y	5323	5230	1	102	8	64
							49	4	5855	9							
03	94550	X	35522	-0-	-59028	-0-	72	1	29190	2	Y	5641	5638	1	67	8	-0-
							55	4	6205	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9913 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	99665	X	77076	-0-	-22589	-0-	502	1	63792	2	Y	11435	11339	1	102	8	281
							203	4	12579	9							
11	96690	X	79808	-0-	-16882	-0-	603	1	67474	2	Y	10660	10504	1	200	8	237
							5	4	11726	9							
12	99913	X	74625	-0-	-25288	-0-	630	1	63483	2	Y	9487	9440	1	28	8	256
							76	4	10436	9							
01	99913	X	57846	-0-	-42067	-0-	507	1	49226	2	Y	7366	7404	1	5	8	213
							10	4	8103	9							
02	76244	X	59923	-0-	-16321	-0-	513	1	50871	2	Y	7721	7610	1	43	8	281
							46	4	8493	9							
03	82460	X	75272	-0-	-7188	-0-	636	1	65309	2	Y	8416	8383	1	53	8	261
							69	4	9258	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9734 - 19484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101973 X	101973	-0-	-0-	-0-	683	1	85495	2	Y	14105	13974	1	91	8	345
						279	4	15516	9							
11	95799 X	95799	-0-	-0-	-0-	723	1	80847	2	Y	12928	12767	1	218	8	288
						8	4	14221	9							
12	90427 X	88085	-0-	-2342	-0-	743	1	74787	2	Y	11335	11288	1	29	8	306
						86	4	12469	9							
01	101959 X	72896	-0-	-29063	-0-	609	1	60518	2	Y	10672	10664	1	7	8	307
						30	4	11739	9							
02	92092 X	70487	-0-	-21605	-0-	584	1	60172	2	Y	8754	8703	1	37	8	321
						102	4	9629	9							
03	101959 X	80751	-0-	-21208	-0-	673	1	70183	2	Y	8934	8931	1	45	8	279
						68	4	9827	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112685 X	98141	-0-	-14544	-0-	658	1	82601	2	Y	13252	13256	1	27	8	328
						305	4	14577	9							
11	108030 X	106106	-0-	-1924	-0-	794	1	89984	2	Y	13927	13761	1	184	8	310
						8	4	15320	9							
12	112871 X	97135	-0-	-15736	-0-	823	1	83015	2	Y	11996	11958	1	24	8	324
						101	4	13196	9							
01	112871 X	90689	-0-	-22182	-0-	778	1	77610	2	Y	11149	11147	1	6	8	320
						37	4	12264	9							
02	101948 X	78846	-0-	-23102	-0-	691	1	68117	2	Y	9052	9001	1	39	8	332
						81	4	9957	9							
03	109647 X	99166	-0-	-10481	-0-	874	1	87062	2	Y	10095	10065	1	48	8	314
						125	4	11105	9							

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 2H RRCID -> 291691 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11425 - 21099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	238995	-0-	238995	325915	270	1	218692	2	Y	17399	17311	1			191
						894	4	19139	9							
11	DELQ PR	235344	-0-	235344	561259	478	1	217105	2	Y	15798	15814	1			175
						383	4	17378	9							
12	751735 X	190476	-0-	-561259	-0-	472	1	176131	2	Y	12469	12454	1			190
						157	4	13716	9							
01	198617 X	189924	-0-	-8693	-0-	490	1	177048	2	Y	11101	11103	1			188
						175	4	12211	9							
02	213854 X	213854	-0-	-0-	-0-	447	1	200364	2	Y	11542	10865	1	599	8	266
						347	4	12696	9							
*03	226064 X	226064	-0-	-0-	-0-	521	1	212645	2	Y	11361	10872	1	395	8	360
						401	4	12497	9							

DARCY STATE 22 WELL #: 6H RRCID -> 291695 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10484 - 15226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214321 X	136872	-0-	-77449	-0-	135	1	115224	2	Y	19120	18310	1	759	8	203
						481	4	21032	9							
11	DELQ PR	116154	-0-	116154	116154	215	1	97630	2	Y	16487	15871	1	644	8	175
						173	4	18136	9							
12	282260 X	166106	-0-	-116154	-0-	149547	2	3	4	Y	15051	14573	1	430	8	223
						16556	9									
01	102734 X	93866	-0-	-8868	-0-	260	1	79057	2	Y	13153	12679	1	482	8	215
						81	4	14468	9							
02	92792 X	72914	-0-	-19878	-0-	139	1	62770	2	Y	8996	8849	1	145	8	217
						109	4	9896	9							
03	102734 X	74611	-0-	-28123	-0-	157	1	64246	2	Y	9170	8994	1	95	8	298
						121	4	10087	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 3H RRCID -> 291722 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 21050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		226298	-0-	226298	316969	273	1	206286	2	Y	17158	17078	1			188
							865	4	18874	9							
11	DELQ PR		230421	-0-	230421	547390	464	1	211632	2	Y	16318	16326	1			180
							375	4	17950	9							
12	691487	X	144097	-0-	-547390	-0-	305	1	132176	2	Y	10436	10456	1			160
							136	4	11480	9							
01	212846	X	159415	-0-	-53431	-0-	379	1	148111	2	Y	9802	9796	1			166
							143	4	10782	9							
02	226226	X	226226	-0-	-0-	-0-	472	1	211178	2	Y	12916	12113	1	673	8	296
							368	4	14208	9							
*03	239810	X	239810	-0-	-0-	-0-	552	1	225037	2	Y	12530	11986	1	443	8	397
							438	4	13783	9							

HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 2HA RRCID -> 291867 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12070 - 18660

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		84035	-0-	84035	84035	75172	2	1	4	Y	8056	7689	1	273	8	94
							8862	9									
12	0		154743	-0-	154743	238778	139280	2	692	4	Y	13428	13349	1	96	8	77
							14771	9									
01	370271	X	131493	-0-	-238778	-0-	115378	2	4139	4	Y	10887	10863	1	27	8	74
							11976	9									
02	157752	X	116747	-0-	-41005	-0-	106418	2	213	4	Y	9196	9139	1	31	8	104
							10116	9									
03	174654	X	118084	-0-	-56570	-0-	108010	2	528	4	Y	8678	8508	1	20	8	254
							9546	9									

HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 1HA RRCID -> 292065 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12235 - 19424

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		86892	-0-	86892	86892	78335	2	1	4	Y	7778	7426	1	262	8	90
							8556	9									
12	0		164600	-0-	164600	251492	148882	2	738	4	Y	13618	13532	1	98	8	49
							14980	9									
01	394138	X	142646	-0-	-251492	-0-	125628	2	4478	4	Y	11400	11373	1	29	8	77
							12540	9									
02	164948	X	106566	-0-	-58382	-0-	96611	2	194	4	Y	8874	8587	1	263	8	97
							9761	9									
03	182621	X	108199	-0-	-74422	-0-	98384	2	450	4	Y	8514	8196	1	170	8	245
							9365	9									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					391

ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

OLIVER 13-24 WELL #: 1H RRCID -> 286685 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301

10	31682 X	29815	-0-	-1867	-0-	26791	3	307	4	N	2470	2544	1	16	8	885
						2717	9									
11	30660 X	17991	-0-	-12669	-0-	16374	3	252	4	N	1241	1030	1	37	8	1059
						1365	9									
12	42281 X	42281	-0-	-0-	-0-	38269	3	319	4	N	3357	2771	1			1645
						3693	9									
01	47218 X	47218	-0-	-0-	-0-	43480	3	89	4	N	3317	3413	1	4	8	1545
						3649	9									
02	44592 X	44592	-0-	-0-	-0-	41475	3	38	4	N	2799	3240	1	17	8	1087
						3079	9									
03	29822 X	NO RPT	-0-	-29822	-0-					N	NO RPT					1087

BLUTO 8 WELL #: 21H RRCID -> 290382 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10361 PERF.12997 - 21970

10	65751 X	42673	-0-	-23078	-0-	39314	3	1331	4	N	1844	1857	0	7	8	208
						2028	9									
11	63630 X	37150	-0-	-26480	-0-	29887	3	5203	4	N	1873	1868	0	10	8	203
						2060	9									
12	64046 X	41071	-0-	-22975	-0-	39206	3	1865	9	N	1695	1700	0			198
01	49631 X	41960	-0-	-7671	-0-	39739	3	296	4	N	1750	1702	0	2	8	244
						1925	9									
02	42112 X	34826	-0-	-7286	-0-	33309	3	1517	9	N	1379	1424	0	6	8	193
03	42687 X	NO RPT	-0-	-42687	-0-					N	NO RPT					193

TASHA 17-20A WELL #: 20H RRCID -> 290616 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 10484 PERF.11770 - 19915

10	67828 X	64250	-0-	-3578	-0-	58265	3	897	4	N	4625	4909	1	18	8	248
						5088	9									
11	65640 X	58639	-0-	-7001	-0-	53852	3	4787	9	N	4352	3774	1	22	8	804
12	67828 X	53995	-0-	-13833	-0-	49532	3	4463	9	N	4057	3981	1			880
01	67828 X	38405	-0-	-29423	-0-	34098	3	4307	9	N	3915	4107	1	3	8	685
02	61264 X	49737	-0-	-11527	-0-	46015	3	3722	9	N	3384	3685	1	12	8	372
03	64263 X	NO RPT	-0-	-64263	-0-					N	NO RPT					372

TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 290846 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TALL CITY OPERATIONS III LLC //CONT.// 835518
CHANCE STATE 4 WELL #: 1H RRCID -> 291851 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10360 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49662	X	13347	-0-	-36315	-0-	10266	3	174	4	N	2643	2528	1	7	8	424
							2907	9									
11	48060	X	13006	-0-	-35054	-0-	10103	3	2903	9	N	2639	2383	1	16	8	664
12	49662	X	13803	-0-	-35859	-0-	10934	3	8	4	N	2601	2702	1			563
							2861	9									
01	49662	X	11241	-0-	-38421	-0-	8602	3	542	4	N	1906	2158	1	1	8	310
							2097	9									
02	44856	X	9404	-0-	-35452	-0-	7177	3	53	4	N	1976	1479	1	6	8	801
							2174	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					801

UPCURVE ENERGY, LLC 878506
SUNSHINE STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240

10	42284	X	21404	-0-	-20880	-0-	20782	2	622	9	Y	565	584	0			44
11	40920	X	34606	-0-	-6314	-0-	33370	2	1236	9	Y	1124	1116	0			52
12	42284	X	31294	-0-	-10990	-0-	30207	2	1087	9	Y	988	1016	0			24
01	42284	X	32138	-0-	-10146	-0-	31024	2	1114	9	Y	1013	1009	0			28
02	32312	X	27533	-0-	-4779	-0-	256	1	25933	2	Y	920	917	0			31
							332	4	1012	9							
03	35774	X	30002	-0-	-5772	-0-	1057	1	25814	2	Y	1009	1003	0			37
							2021	4	1110	9							

YORK STATE 33 1H WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728

10	41416	X	35621	-0-	-5795	-0-	33646	2	1975	9	Y	1795	1862	0			102
11	40080	X	27738	-0-	-12342	-0-	25953	2	1785	9	Y	1623	1635	0			90
12	41416	X	28586	-0-	-12830	-0-	26618	2	1968	9	Y	1789	1767	0			112
01	41416	X	27811	-0-	-13605	-0-	25996	2	1815	9	Y	1650	1634	0			128
02	32480	X	24534	-0-	-7946	-0-	220	1	22570	2	Y	1580	1590	0			118
							6	4	1738	9							
03	35619	X	24472	-0-	-11147	-0-	836	1	22009	2	Y	1469	1490	0			97
							11	4	1616	9							

WINKLER STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950

10	70990	X	60534	-0-	-10456	-0-	54414	2	6120	9	Y	5564	5709	0			313
11	68340	X	55121	-0-	-13219	-0-	49584	2	5537	9	Y	5034	5069	0			278
12	70618	X	56080	-0-	-14538	-0-	50386	2	5694	9	Y	5176	5131	0			323
01	66402	X	57421	-0-	-8981	-0-	52056	2	5365	9	Y	4877	4888	0			312
02	59416	X	49913	-0-	-9503	-0-	436	1	44605	2	Y	4418	4404	0			326
							12	4	4860	9							
03	60543	X	55106	-0-	-5437	-0-	1832	1	48196	2	Y	4595	4620	0			301
							23	4	5055	9							

EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 3H RRCID -> 290329 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204

10	55490	X	420	-0-	-55070	-0-	400	2	20	9	Y	18	85	0			126
11	53700	X	8068	-0-	-45632	-0-	5898	2	2170	9	Y	1973	2006	0			93
12	15872	X	9770	-0-	-6102	-0-	7393	2	2377	9	Y	2161	2202	0			52
01	15872	X	14065	-0-	-1807	-0-	11000	2	3065	9	Y	2786	2761	0			77
02	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	116	1	11719	2	Y	2786	2769	0			94
							150	4	3065	9							
*03	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	749	1	18292	2	Y	3957	3908	0			143
							1432	4	4353	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
E STORM STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290430 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34095	X	34095	-0-	-0-	-0-	30599	2	3496	9	N	3178	3244	0			523
11	36115	X	36115	-0-	-0-	-0-	32926	2	3189	9	N	2899	2909	0			513
12	35862	X	35862	-0-	-0-	-0-	32703	2	3159	9	N	2872	2658	0			727
01	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	15898	2	1121	9	N	1019	1072	0			674
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	29	1	2996	2	N	24					698
							26	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					708

WINKLER STATE 34 WELL #: 1H RRCID -> 290482 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10291 - 19348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34106	X	34106	-0-	-0-	-0-	30389	2	3717	9	Y	3379	3461	0			190
11	32030	X	32030	-0-	-0-	-0-	28733	2	3297	9	Y	2997	3021	0			166
12	34957	X	34957	-0-	-0-	-0-	31546	2	3411	9	Y	3101	3078	0			189
01	33362	X	33362	-0-	-0-	-0-	30100	2	3262	9	Y	2965	2926	0			228
02	32116	X	31046	-0-	-1070	-0-	272	1	27907	2	Y	2600	2633	0			195
							7	4	2860	9							
03	34968	X	31903	-0-	-3065	-0-	1057	1	27816	2	Y	2743	2759	0			179
							13	4	3017	9							

MACKEY STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290484 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10211 PERF.11895 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

B JOHNSON STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290492 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10015 - 19659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65782	X	36692	-0-	-29090	-0-	33646	2	3046	9	Y	2769	2990	0			164
11	63660	X	58706	-0-	-4954	-0-	53254	2	5452	9	Y	4956	4854	0			266
12	64480	X	43680	-0-	-20800	-0-	39804	2	3876	9	Y	3524	3571	0			219
01	64480	X	33215	-0-	-31265	-0-	29922	2	3293	9	Y	2994	2980	0			233
02	56644	X	47258	-0-	-9386	-0-	408	1	41759	2	Y	4618	4517	0			334
							11	4	5080	9							
03	60667	X	31264	-0-	-29403	-0-	1041	1	27396	2	Y	2558	2715	0			177
							13	4	2814	9							

WINKLER STATE 34 WELL #: 2H RRCID -> 290505 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48608	X	38494	-0-	-10114	-0-	33194	2	5300	9	Y	4818	4930	0			271
11	46922	X	46922	-0-	-0-	-0-	42061	2	4861	9	Y	4419	4446	0			244
12	42644	X	42644	-0-	-0-	-0-	38091	2	4553	9	Y	4139	4125	0			258
01	46675	X	46675	-0-	-0-	-0-	41719	2	4956	9	Y	4505	4483	0			280
02	43792	X	34506	-0-	-9286	-0-	291	1	29810	2	Y	3997	3982	0			295
							8	4	4397	9							
03	48484	X	36596	-0-	-11888	-0-	1187	1	31227	2	Y	3788	3834	0			249
							15	4	4167	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
MARALO STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290524 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10512 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67859	X	57856	-0-	-10003	-0-	53973	2	3883	9	Y	3530	3608	0			198
11	61740	X	56137	-0-	-5603	-0-	52453	2	3684	9	Y	3349	3363	0			184
12	63798	X	55502	-0-	-8296	-0-	51624	2	3878	9	Y	3525	3489	0			220
01	61969	X	55074	-0-	-6895	-0-	51427	2	3647	9	Y	3315	3279	0			256
02	48384	X	44180	-0-	-4204	-0-	397	1	40708	2	Y	2785	2831	0			210
							11	4	3064	9							
03	53568	X	46651	-0-	-6917	-0-	1590	1	41828	2	Y	2921	2940	0			191
							20	4	3213	9							

S. JOHNSON 19 WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24763	X	24763	-0-	-0-	-0-	18666	2	6097	9	Y	5543	5515	0			227
11	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	14193	2	4238	9	Y	3853	3880	0			200
12	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	171	1	8136	2	Y	2156	2263	0			93
							48	4	2372	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	18620	X	22	-0-	-18598	-0-	22	2			Y	-0-					93
03	20615	X	2984	-0-	-17631	-0-	2849	2	135	9	Y	123	210	0			6

HERD 20 WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48143	X	44749	-0-	-3394	-0-	40101	2	4648	9	Y	4225	4180	0			172
11	50070	X	40041	-0-	-10029	-0-	35923	2	4118	9	Y	3744	3724	0			192
12	51739	X	41658	-0-	-10081	-0-	768	1	36571	2	Y	3730	3768	0			154
							216	4	4103	9							
01	51739	X	46837	-0-	-4902	-0-	873	1	41703	2	Y	3643	3628	0			169
							254	4	4007	9							
02	40432	X	12646	-0-	-27786	-0-	5	1	9231	2	Y	2959	2999	0			129
							155	4	3255	9							
03	44764	X	23111	-0-	-21653	-0-	18412	2	4699	9	Y	4272	4276	0			125

EAST S JOHNSON 28 WELL #: 1H RRCID -> 291907 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10562 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	28577	-0-	28577	582729	24693	2	3884	9	Y	3531	3505	0			144
11	0	W	27232	-0-	27232	609961	23485	2	3747	9	Y	3406	3376	0			174
12	0	W	27703	-0-	27703	637664	488	1	23235	2	Y	3494	3524	0			144
							137	4	3843	9							
01	0	W	27166	-0-	27166	664830	478	1	22854	2	Y	3359	3347	0			156
							139	4	3695	9							
02	0	W	23118	-0-	23118	687948	11	1	19697	2	Y	2800	2834	0			122
							330	4	3080	9							
03	0	W	27081	-0-	27081	715029	23759	2	3322	9	Y	3020	3053	0			89

WINKLER STATE 34 WELL #: 4H RRCID -> 291920 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10081 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	42629	-0-	42629	1285457	35064	2	7565	9	Y	6877	6792	0			373
11	0	W	62576	-0-	62576	1348033	54942	2	7634	9	Y	6940	6933	0			380
12	0	W	63674	-0-	63674	1411707	56318	2	7356	9	Y	6687	6650	0			417
01	0	W	3189	-0-	3189	1414896	3188	2	1	9	Y	1	258	0			160
02	0	W	12155	-0-	12155	1427051	93	1	9518	2	Y	2310	2300	0			170
							3	4	2541	9							
*03	1465328	X	38277	-0-	-1427051	-0-	1160	1	30525	2	Y	5979	5773	0			376
							15	4	6577	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
MCGARY 16 WELL #: 1H RRCID -> 291933 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10612 - 15202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	23484 X	23204	-0-	-280	-0-	18967	2	4237	9	Y	3852	3694	0			158
*11	58710 X	20951	-0-	-37759	-0-	17092	2	3859	9	Y	3508	3487	0			179
*12	60667 X	23185	-0-	-37482	-0-	395	1	18842	2	Y	3488	3523	0			144
						111	4	3837	9							
*01	60667 X	24565	-0-	-36102	-0-	424	1	20258	2	Y	3418	3403	0			159
						123	4	3760	9							
*02	54796 X	18706	-0-	-36090	-0-	9	1	15426	2	Y	2738	2777	0			120
						259	4	3012	9							
*03	60667 X	17548	-0-	-43119	-0-	14239	2	3309	9	Y	3008	3039	0			89

B HILL 18 WELL #: 1H RRCID -> 291961 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10388 - 15065

*10	22137 X	22137	-0-	-0-	-0-	18882	2	3255	9	Y	2959	2950	0			121
*11	25739 X	25739	-0-	-0-	-0-	22355	2	3384	9	Y	3076	3041	0			156
*12	28612 X	28612	-0-	-0-	-0-	513	1	24459	2	Y	3178	3203	0			131
						144	4	3496	9							
*01	25380 X	25380	-0-	-0-	-0-	448	1	21418	2	Y	3075	3063	0			143
						131	4	3383	9							
*02	20435 X	20435	-0-	-0-	-0-	10	1	17417	2	Y	2469	2504	0			108
						292	4	2716	9							
*03	20834 X	20834	-0-	-0-	-0-	17917	2	2917	9	Y	2652	2681	0			79

TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622
PRESTIGE WORLDWIDE STATE WELL #: 451H RRCID -> 290778 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 21158

10	121617 X	121617	-0-	-0-	-0-	2142	1	100731	3	Y	17040	17112	0			506
						18744	9									
11	107075 X	107075	-0-	-0-	-0-	2200	1	87946	3	Y	15390	15358	0			538
						16929	9									
12	110108 X	110108	-0-	-0-	-0-	1785	1	92066	3	Y	14779	14722	0			595
						16257	9									
01	104509 X	104509	-0-	-0-	-0-	3084	1	86092	3	Y	13939	13814	0			720
						15333	9									
02	DLQ G-10	91604	-0-	91604	91604	1598	1	77229	3	Y	11615	11510	0			825
						12777	9									
03	DLQ G-10	94924	-0-	94924	186528	1499	1	80507	3	Y	11744	11693	0			876
						12918	9									

PRESTIGE WORLDWIDE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 290779 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942

10	99311 X	99311	-0-	-0-	-0-	1841	1	79393	3	Y	16434	16497	0			1692
						18077	9									
11	91748 X	91748	-0-	-0-	-0-	1898	1	72832	3	Y	15471	15439	0			1724
						17018	9									
12	88180 X	88180	-0-	-0-	-0-	1597	1	70204	3	Y	14890	14833	0			1781
						16379	9									
01	87433 X	87433	-0-	-0-	-0-	2653	1	68971	3	Y	14372	14243	0			1910
						15809	9									
02	DLQ G-10	79185	-0-	79185	79185	1418	1	64091	3	Y	12433	12320	0			2023
						13676	9									
03	DLQ G-10	85694	-0-	85694	164879	1440	1	69754	3	Y	13182	13124	0			2081
						14500	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622

DRAGON STATE WELL #: 454H RRCID -> 290797 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84754	X	69218	-0-	-15536	-0-	3466	1	60216	3	N	5033	4990	0			601
							5536	9									
11	82020	X	72315	-0-	-9705	-0-	1333	1	65299	3	N	5166	5168	0			599
							5683	9									
12	84754	X	71423	-0-	-13331	-0-	3596	1	62062	3	N	5241	5223	0			617
							5765	9									
01	84754	X	66701	-0-	-18053	-0-	2686	1	58765	3	N	4773	4813	0			577
							5250	9									
02	62524	X	59002	-0-	-3522	-0-	5327	1	48943	3	N	4302	4299	0			580
							4732	9									
03	74741	X	63843	-0-	-10898	-0-	5368	1	53497	3	N	4525	4448	0			657
							4978	9									

DRAGON STATE WELL #: 433H RRCID -> 290809 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63413	X	63413	-0-	-0-	-0-	3710	1	51608	3	N	7359	7296	0			509
							8095	9									
11	58145	X	58145	-0-	-0-	-0-	1413	1	49485	3	N	6588	6591	0			506
							7247	9									
12	58869	X	58689	-0-	-180	-0-	3050	1	48490	3	N	6499	6477	0			528
							7149	9									
01	58869	X	55099	-0-	-3770	-0-	2334	1	46101	3	N	6058	6108	0			478
							6664	9									
02	53172	X	45191	-0-	-7981	-0-	3951	1	35749	3	N	4992	4988	0			482
							5491	9									
03	58869	X	49114	-0-	-9755	-0-	4238	1	38820	3	N	5505	5411	0			576
							6056	9									

PRESTIGE WORLDWIDE STATE B WELL #: 431H RRCID -> 290876 COMPL. DATE 09/28/2020 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123026	X	123026	-0-	-0-	-0-	2133	1	99489	3	Y	19458	19541	0			384
							21404	9									
11	94057	X	94057	-0-	-0-	-0-	2130	1	75046	3	Y	15346	15314	0			416
							16881	9									
12	97066	X	97066	-0-	-0-	-0-	1643	1	78754	3	Y	15154	15095	0			475
							16669	9									
01	95791	X	95791	-0-	-0-	-0-	2667	1	76843	3	Y	14801	14668	0			608
							16281	9									
02	DLQ G-10		83945	-0-	83945	83945	1457	1	68795	3	Y	12448	12335	0			721
							13693	9									
03	DLQ G-10		95718	-0-	95718	179663	1605	1	78693	3	Y	14018	13957	0			782
							15420	9									

UL 20-44 CATALINA WELL #: 321H RRCID -> 291468 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	7356	-0-	7356	283132	4452	3	2904	9	Y	2640	2640	0			-0-
11	0	W	5736	-0-	5736	288868	24	1	3284	3	Y	2207	2137	0			70
							2428	9									
12	0	W	6008	-0-	6008	294876	3710	3	2298	9	Y	2089	2093	0			66
01	0	W	4363	-0-	4363	299239	2980	3	1383	9	Y	1257	1211	0			112
02	0	W	4170	-0-	4170	303409	40	1	2679	3	Y	1319	1285	0			146
							1451	9									
*03	309430	X	6021	-0-	-303409	-0-	4086	3	1935	9	Y	1759	1752	0			153

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

10	30146	X	30146	-0-	-0-	-0-	28138	3	2008	9	Y	1825	1821	1	35	8	268
11	27810	X	25565	-0-	-2245	-0-	23532	3	2033	9	Y	1848	1750	1	109	8	257
12	28117	X	22519	-0-	-5598	-0-	20381	3	2138	9	Y	1944	1840	1	101	8	260
01	28737	X	25351	-0-	-3386	-0-	23400	3	1951	9	Y	1774	1785	1	95	8	154
02	DLQ G-10		25056	-0-	25056	25056	23337	3	10	4	Y	1554	922	1	124	8	662
							1709	9									
*03	51370	X	26314	-0-	-25056	-0-	24442	3	1872	9	Y	1702	1924	1	139	8	301

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

10	17453	X	15875	-0-	-1578	-0-	1019	1	12869	3	Y	1806	1835	0	25	8	69
							1987	9									
11	16890	X	15443	-0-	-1447	-0-	1028	1	12373	3	Y	1856	1791	0	47	8	87
							2042	9									
12	17453	X	16151	-0-	-1302	-0-	1010	1	13166	3	Y	1795	1772	0	47	8	63
							1975	9									
01	17453	X	15886	-0-	-1567	-0-	1091	1	13081	3	Y	1558	1508	0	49	8	64
							1714	9									
02	DLQ G-10		12334	-0-	12334	12334	1070	1	9828	3	Y	1304	1242	0	47	8	79
							2	4	1434	9							
*03	27433	X	15099	-0-	-12334	-0-	1074	1	11683	3	Y	2129	2095	0	41	8	72
							2342	9									

COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

10	12772	X	11990	-0-	-782	-0-	750	1	9480	3	Y	1600	1621	0	25	8	61
							1760	9									
11	12360	X	10260	-0-	-2100	-0-	684	1	8242	3	Y	1213	1174	0	44	8	56
							1334	9									
12	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	759	1	9882	3	Y	2077	2018	0	42	8	73
							2285	9									
01	12772	X	10924	-0-	-1848	-0-	678	1	8123	3	Y	1930	1884	0	38	8	81
							2123	9									
02	DLQ G-10		6696	-0-	6696	6696	528	1	4845	3	Y	1203	1179	0	31	8	74
							1323	9									
*03	16692	X	9996	-0-	-6696	-0-	695	1	7552	3	Y	1590	1576	0	34	8	54
							1749	9									

COVINGTON 46 WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840

10	22227	X	20160	-0-	-2067	-0-	622	1	16910	3	Y	2389	2179	0	27	8	312
							2628	9									
11	21480	X	5389	-0-	-16091	-0-	398	1	4296	3	Y	632	851	0	19	8	74
							695	9									
12	22227	X	19097	-0-	-3130	-0-	630	1	16026	3	Y	2219	2138	0	60	8	95
							2441	9									
01	21421	X	13304	-0-	-8117	-0-	564	1	10923	3	Y	1652	1537	0	50	8	160
							1817	9									
02	DLQ G-10		7939	-0-	7939	7939	322	1	5876	3	Y	1573	1572	0	79	8	82
							11	4	1730	9							
*03	22359	X	14420	-0-	-7939	-0-	608	1	11865	3	Y	1759	1636	0	94	8	111
							12	4	1935	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27222	X	27222	-0-	-0-	-0-	598	1	19761	3	Y	6238	6328	0	19	8	645
							1	4	6862	9							
11	26266	X	26266	-0-	-0-	-0-	617	1	19562	3	Y	5531	5512	0			664
							3	4	6084	9							
12	37242	X	37242	-0-	-0-	-0-	1225	1	29993	3	Y	5315	5400	0	134	8	445
							177	4	5847	9							
01	23753	X	23753	-0-	-0-	-0-	471	1	17230	3	Y	5459	5112	0	187	8	605
							47	4	6005	9							
02	DLQ G-10		17076	-0-	17076	17076	366	1	12010	3	Y	4091	3882	0	58	8	756
							200	4	4500	9							
*03	20915	X	3839	-0-	-17076	-0-	77	1	2652	3	Y	1004	1322	0	18	8	420
							6	4	1104	9							

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	488	1	16094	3	Y	1727	1572	0	10	8	458
							80	4	1900	9							
11	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	395	1	12530	3	Y	1558	1688	0	15	8	313
							292	4	1714	9							
12	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-	751	1	18394	3	Y	1498	1392	0	6	8	413
							118	4	1648	9							
01	13485	X	12790	-0-	-695	-0-	313	1	11458	3	Y	893	826	0	11	8	469
							37	4	982	9							
02	DLQ G-10		8468	-0-	8468	8468	221	1	7289	3	Y	576	796	0	17	8	232
							324	4	634	9							
*03	22476	X	14008	-0-	-8468	-0-	362	1	12679	3	Y	837	673	0	17	8	379
							46	4	921	9							

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21164	X	21164	-0-	-0-	-0-	672	1	18283	3	Y	2008	1820	0	26	8	262
							2209	9									
11	15150	X	6046	-0-	-9104	-0-	472	1	5097	3	Y	434	629	0	17	8	50
							477	9									
12	19665	X	19665	-0-	-0-	-0-	672	1	17113	3	Y	1709	1641	0	45	8	73
							1880	9									
01	15655	X	14738	-0-	-917	-0-	646	1	12507	3	Y	1441	1330	0	44	8	140
							1585	9									
02	DLQ G-10		16103	-0-	16103	16103	684	1	12456	3	Y	2694	2614	0	76	8	144
							2963	9									
*03	31794	X	15691	-0-	-16103	-0-	628	1	12274	3	Y	2535	2443	0	72	8	164
							2789	9									

YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41168	X	16986	-0-	-24182	-0-	834	1	13953	3	Y	1999	1972	0	36	8	67
							2199	9									
11	39840	X	20153	-0-	-19687	-0-	996	1	16110	3	Y	2770	2658	0	89	8	90
							3047	9									
12	22785	X	22030	-0-	-755	-0-	1017	1	17990	3	Y	2748	2664	0	109	8	65
							3023	9									
01	22785	X	17907	-0-	-4878	-0-	863	1	14500	3	Y	2313	2316	0	27	8	35
							2544	9									
02	DLQ G-10		9041	-0-	9041	9041	594	1	7055	3	Y	1265	1232	0	34	8	34
							1392	9									
*03	16289	X	7248	-0-	-9041	-0-	444	1	4901	3	Y	1730	1573	0	63	8	128
							1903	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					-0-
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	466	229	0			237
01	423	X	423	-0-	-0-	-0-	4	1	155	3	Y	240	318	0	122	8	37
							264	9									
02	DLQ G-10		1546	-0-	1546	1546	22	1	704	3	Y	729	266	0	384	8	116
							18	4	802	9							
*03	3256	X	1710	-0-	-1546	-0-	28	1	983	3	Y	630	357	0	278	8	111
							6	4	693	9							

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	10681	3	1191	4	Y	2602	2517	1			400
							2862	9									
11	13170	X	12736	-0-	-434	-0-	10571	3	2165	9	Y	1968	2368	1			-0-
12	13609	X	10136	-0-	-3473	-0-	9148	3	988	9	Y	898	398	1			500
01	13609	X	6587	-0-	-7022	-0-	4959	3	1628	9	Y	1480	1718	1			262
02	DLQ G-10		6146	-0-	6146	6146	4734	3	1412	9	Y	1284	1380	1			166
*03	20717	X	14571	-0-	-6146	-0-	11613	3	139	4	Y	2563	2267	1			462
							2819	9									

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21781	X	21781	-0-	-0-	-0-	559	1	18095	3	Y	2843	2811	0	5	8	133
							3127	9									
11	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	460	1	20828	3	Y	3193	3182	0	6	8	138
							3512	9									
12	27881	X	27881	-0-	-0-	-0-	489	1	23439	3	Y	3588	3616	0	5	8	105
							6	4	3947	9							
01	21638	X	17096	-0-	-4542	-0-	501	1	13895	3	Y	2386	2422	0	5	8	64
							75	4	2625	9							
02	DLQ G-10		18330	-0-	18330	18330	333	1	15306	3	Y	2430	2442	0	4	8	48
							18	4	2673	9							
*03	36673	X	18343	-0-	-18330	-0-	453	1	15147	3	Y	2491	2477	0	2	8	60
							3	4	2740	9							

LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26016	X	26016	-0-	-0-	-0-	689	1	22309	3	Y	2744	2713	0	5	8	129
							3018	9									
11	27199	X	27199	-0-	-0-	-0-	515	1	23314	3	Y	3064	3057	0	4	8	132
							3370	9									
12	32020	X	32020	-0-	-0-	-0-	579	1	27723	3	Y	3380	3408	0	5	8	99
							3718	9									
01	25823	X	21920	-0-	-3903	-0-	676	1	18747	3	Y	2270	2304	0	4	8	61
							2497	9									
02	DLQ G-10		22353	-0-	22353	22353	424	1	19455	3	Y	2249	2262	0	4	8	44
							2474	9									
*03	52053	X	29700	-0-	-22353	-0-	770	1	25728	3	Y	2911	2882	0	3	8	70
							3202	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16647	X	12057	-0-	-4590	-0-	968	1	10032	3	Y	961	986	0	2	8	175
							1057	9									
11	16110	X	13930	-0-	-2180	-0-	875	1	11597	3	Y	1302	1267	0	3	8	207
							26	4	1432	9							
12	17382	X	17382	-0-	-0-	-0-	2631	1	12675	3	Y	1881	1835	0	3	8	250
							7	4	2069	9							
01	16647	X	12436	-0-	-4211	-0-	981	1	9962	3	Y	1357	1531	0	5	8	71
							1493	9									
02	DLQ G-10		10469	-0-	10469	10469	847	1	9070	3	Y	502	524	0	5	8	44
							552	9									
*03	22490	X	12021	-0-	-10469	-0-	916	1	9510	3	Y	1450	1378	0	1	8	115
							1595	9									

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	5898	-0-	-4053	-0-	440	1	4567	3	Y	800	788	0	1	8	146
							11	4	880	9							
11	8700	X	7088	-0-	-1612	-0-	420	1	5561	3	Y	888	890	0	3	8	141
							130	4	977	9							
12	8866	X	8397	-0-	-469	-0-	1265	1	6095	3	Y	869	893	0	2	8	115
							81	4	956	9							
01	8866	X	4342	-0-	-4524	-0-	333	1	3379	3	Y	570	652	0	3	8	30
							3	4	627	9							
02	DLQ G-10		5627	-0-	5627	5627	335	1	3588	3	Y	1549	1441	0	2	8	136
							1704	9									
*03	11114	X	5487	-0-	-5627	-0-	407	1	4230	3	Y	721	800	0			57
							57	4	793	9							

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50065	X	32266	-0-	-17799	-0-	902	1	29211	3	Y	1934	1963	0	5	8	91
							26	4	2127	9							
11	96655	X	96655	-0-	-0-	-0-	1973	1	89239	3	Y	4927	4779	0	27	8	212
							23	4	5420	9							
12	111031	X	111031	-0-	-0-	-0-	2156	1	103212	3	Y	5148	5191	0	19	8	150
							5663	9									
01	92745	X	92745	-0-	-0-	-0-	3041	1	84262	3	Y	4910	4907	0	22	8	131
							41	4	5401	9							
02	DLQ G-10		92803	-0-	92803	92803	1857	1	85288	3	Y	5137	5145	0	22	8	101
							7	4	5651	9							
*03	141124	X	48321	-0-	-92803	-0-	1326	1	44330	3	Y	2407	2447	0	3	8	58
							17	4	2648	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15562	X	14735	-0-	-827	-0-	1174	1	10846	3	Y	2086	2053	0			72
							420	4	2295	9							
11	16170	X	12432	-0-	-3738	-0-	959	1	9441	3	Y	1100	1102	0			68
							822	4	1210	9							
12	14787	X	11390	-0-	-3397	-0-	856	1	8568	3	Y	909	927	0			50
							966	4	1000	9							
01	14787	X	12210	-0-	-2577	-0-	901	1	8597	3	Y	1006	942	0			114
							1605	4	1107	9							
02	DLQ G-10		6983	-0-	6983	6983	589	1	4235	3	Y	561	572	0			103
							1542	4	617	9							
*03	15802	X	8819	-0-	-6983	-0-	683	1	6314	3	Y	681	724	0			60
							1073	4	749	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23963 X	21316	-0-	-2647	-0-	796	1	17456	3	Y	2764	2709	0	37	8	64
						24	4	3040	9							
11	23190 X	13700	-0-	-9490	-0-	454	1	11435	3	Y	1612	1580	0	14	8	82
						38	4	1773	9							
12	23963 X	22535	-0-	-1428	-0-	650	1	18959	3	Y	2643	2635	0	36	8	54
						19	4	2907	9							
01	23963 X	22170	-0-	-1793	-0-	1232	1	17466	3	Y	3106	2906	0	40	8	214
						55	4	3417	9							
02	DLQ G-10	16301	-0-	16301	16301	442	1	12754	3	Y	2823	2654	0	135	8	248
						3105	9									
*03	34845 X	18544	-0-	-16301	-0-	331	1	14361	3	Y	3502	3552	0	155	8	43
						3852	9									

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

10	18972 X	11232	-0-	-7740	-0-	10055	3	84	4	Y	994	991	0	23	8	60
						1093	9									
11	18360 X	17117	-0-	-1243	-0-	14797	3	136	4	Y	1985	1850	0	50	8	145
						2184	9									
12	20213 X	20213	-0-	-0-	-0-	18105	3	2108	9	Y	1916	1962	0	43	8	56
01	18972 X	17631	-0-	-1341	-0-	15747	3	1884	9	Y	1713	1419	0	106	8	244
02	DLQ G-10	14783	-0-	14783	14783	13292	3	1491	9	Y	1355	1335	0	85	8	179
*03	30762 X	15979	-0-	-14783	-0-	14130	3	1849	9	Y	1681	1545	0	71	8	244

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

10	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	184	1	8523	3	Y	1466	1425	0	13	8	57
						1613	9									
11	6090 X	5121	-0-	-969	-0-	92	1	3723	3	Y	1187	1161	0	25	8	58
						1306	9									
12	6293 X	3624	-0-	-2669	-0-	75	1	2389	3	Y	1026	1041	0	18	8	25
						31	4	1129	9							
01	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	112	1	5494	3	Y	1445	1332	0	36	8	102
						1590	9									
02	DLQ G-10	7609	-0-	7609	7609	148	1	5998	3	Y	1330	1218	0	51	8	163
						1463	9									
*03	15176 X	7567	-0-	-7609	-0-	144	1	6223	3	Y	1087	1147	0	18	8	85
						4	4	1196	9							

RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

10	20801 X	9190	-0-	-11611	-0-	163	1	7577	3	Y	1318	1250	0	21	8	51
						1450	9									
11	20130 X	13792	-0-	-6338	-0-	286	1	11548	3	Y	1777	1688	0	54	8	86
						3	4	1955	9							
12	17825 X	13589	-0-	-4236	-0-	359	1	11395	3	Y	1668	1688	0	24	8	42
						1835	9									
01	14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	247	1	12144	3	Y	1779	1655	0	40	8	126
						1957	9									
02	DLQ G-10	9128	-0-	9128	9128	193	1	7809	3	Y	1024	970	0	57	8	123
						1126	9									
*03	19415 X	10287	-0-	-9128	-0-	203	1	8795	3	Y	1167	1174	0	25	8	91
						5	4	1284	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	162	1	7549	3	Y	964	927	0	14	8	38
							1060	9									
11	6090	X	3530	-0-	-2560	-0-	66	1	2687	3	Y	706	689	0	21	8	34
							777	9									
12	6293	X	3443	-0-	-2850	-0-	82	1	2618	3	Y	675	675	0	17	8	17
							743	9									
01	6293	X	5644	-0-	-649	-0-	93	1	4588	3	Y	872	793	0	35	8	61
							4	4	959	9							
02	DLQ G-10		6108	-0-	6108	6108	125	1	5064	3	Y	835	745	0	51	8	100
							919	9									
*03	14100	X	7992	-0-	-6108	-0-	156	1	6743	3	Y	980	982	0	22	8	76
							15	4	1078	9							

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

10	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	87	1	4066	3	Y	1027	988	0	15	8	40
							1130	9									
11	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	120	1	4846	3	Y	1098	1057	0	28	8	53
							1208	9									
12	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	202	1	6411	3	Y	1393	1395	0	16	8	35
							1532	9									
01	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	66	1	3254	3	Y	1050	993	0	17	8	75
							1155	9									
02	DLQ G-10		1613	-0-	1613	1613	21	1	843	3	Y	681	647	0	25	8	84
							749	9									
*03	8404	X	6791	-0-	-1613	-0-	125	1	5416	3	Y	1136	1105	0	27	8	88
							1250	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

10	39864	X	39864	-0-	-0-	-0-	2777	1	25667	3	Y	9167	8999	0			317
							1336	4	10084	9							
11	34029	X	34029	-0-	-0-	-0-	2517	1	24787	3	Y	4049	4115	0			250
							2271	4	4454	9							
12	39371	X	39371	-0-	-0-	-0-	2781	1	27838	3	Y	5103	5074	0			279
							3139	4	5613	9							
01	37216	X	37216	-0-	-0-	-0-	2617	1	24983	3	Y	4500	4269	0			510
							4666	4	4950	9							
02	DLQ G-10		23611	-0-	23611	23611	1870	1	13449	3	Y	2999	2959	0			550
							4993	4	3299	9							
*03	57354	X	33743	-0-	-23611	-0-	2484	1	22976	3	Y	3978	4179	0			349
							3907	4	4376	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4092	-0-	-899	-0-	324	1	3357	3	Y	374	381	0	2	8	68
							411	9									
11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	381	1	5045	3	Y	550	528	0	3	8	87
							605	9									
12	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	1167	1	5621	3	Y	678	672	0	3	8	90
							3	4	746	9							
01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	418	1	4240	3	Y	483	543	0	5	8	25
							531	9									
02	DLQ G-10		4692	-0-	4692	4692	382	1	4082	3	Y	207	210	0	4	8	18
							228	9									
*03	9839	X	5147	-0-	-4692	-0-	409	1	4244	3	Y	449	430	0	1	8	36
							494	9									

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

10	36983	X	31377	-0-	-5606	-0-	1224	1	26811	3	Y	2995	2947	0	40	8	69
							47	4	3295	9							
11	35790	X	27059	-0-	-8731	-0-	882	1	22163	3	Y	3552	3344	0	101	8	176
							107	4	3907	9							
12	36983	X	24569	-0-	-12414	-0-	704	1	20484	3	Y	2980	2984	0	112	8	60
							103	4	3278	9							
01	36983	X	31718	-0-	-5265	-0-	1732	1	24547	3	Y	4225	3906	0	91	8	288
							791	4	4648	9							
02	DLQ G-10		29692	-0-	29692	29692	848	1	24443	3	Y	3992	3841	0	78	8	361
							10	4	4391	9							
*03	62026	X	32334	-0-	-29692	-0-	605	1	26266	3	Y	4857	5082	0	75	8	61
							120	4	5343	9							

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

10	81905	X	81905	-0-	-0-	-0-	3340	1	73154	3	Y	4848	4722	0	94	8	111
							78	4	5333	9							
11	93784	X	93784	-0-	-0-	-0-	3350	1	84205	3	Y	5482	5045	0	282	8	266
							199	4	6030	9							
12	108380	X	108380	-0-	-0-	-0-	3384	1	98580	3	Y	5632	5504	0	282	8	112
							221	4	6195	9							
01	99228	X	99228	-0-	-0-	-0-	6028	1	85446	3	Y	5989	5447	0	254	8	400
							1166	4	6588	9							
02	DLQ G-10		79712	-0-	79712	79712	2485	1	71682	3	Y	5039	4788	0	205	8	446
							2	4	5543	9							
*03	154239	X	74527	-0-	-79712	-0-	1595	1	69157	3	Y	3432	3614	0	223	8	41
							3775	9									

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

10	29078	X	25665	-0-	-3413	-0-	940	1	20562	3	Y	3756	3689	0	33	8	87
							31	4	4132	9							
11	26400	X	22999	-0-	-3401	-0-	748	1	18814	3	Y	3120	2949	0	104	8	154
							5	4	3432	9							
12	26257	X	15796	-0-	-10461	-0-	378	1	11040	3	Y	3980	4002	0	50	8	82
							4378	9									
01	26288	X	21710	-0-	-4578	-0-	1208	1	17132	3	Y	3064	2876	0	60	8	210
							3370	9									
02	DLQ G-10		18335	-0-	18335	18335	522	1	15072	3	Y	2492	2445	0	30	8	227
							2741	9									
*03	39143	X	20808	-0-	-18335	-0-	390	1	16918	3	Y	3179	3330	0	36	8	40
							3	4	3497	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31651 X	28973	-0-	-2678	-0-	1076	1	23551	3	Y	3899	3818	0	46	8	90
						57	4	4289	9							
11	30630 X	29187	-0-	-1443	-0-	934	1	23471	3	Y	4238	4001	0	116	8	211
						120	4	4662	9							
12	31651 X	28901	-0-	-2750	-0-	824	1	24023	3	Y	3685	3721	0	100	8	75
						4054	9									
01	29729 X	23996	-0-	-5733	-0-	1410	1	19997	3	Y	2347	2163	0	102	8	157
						7	4	2582	9							
02	DLQ G-10	23166	-0-	23166	23166	656	1	18920	3	Y	3264	3047	0	80	8	294
						3590	9									
*03	51801 X	28635	-0-	-23166	-0-	540	1	23448	3	Y	4222	4352	0	111	8	53
						3	4	4644	9							

CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34906 X	29815	-0-	-5091	-0-	1126	1	24644	3	Y	3639	3583	0	31	8	84
						42	4	4003	9							
11	33330 X	31917	-0-	-1413	-0-	1070	1	26900	3	Y	3588	3408	0	85	8	179
						3947	9									
12	41568 X	41568	-0-	-0-	-0-	1232	1	35875	3	Y	4055	4047	0	104	8	83
						4461	9									
01	35960 X	30944	-0-	-5016	-0-	1782	1	25246	3	Y	3560	3321	0	79	8	243
						3916	9									
02	DLQ G-10	27406	-0-	27406	27406	811	1	23394	3	Y	2910	2774	0	122	8	257
						3201	9									
*03	60743 X	33337	-0-	-27406	-0-	639	1	27733	3	Y	4514	4615	0	99	8	57
						4965	9									

MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18615 X	18615	-0-	-0-	-0-	663	1	15027	3	Y	2658	2545	0	13	8	400
						1	4	2924	9							
11	17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	1071	1	14011	3	Y	2458	2261	0			597
						15	4	2704	9							
12	27362 X	27362	-0-	-0-	-0-	1302	1	23200	3	Y	2458	2602	0	59	8	394
						156	4	2704	9							
01	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	654	1	11675	3	Y	2479	2373	0	115	8	385
						81	4	2727	9							
02	DLQ G-10	15181	-0-	15181	15181	660	1	12138	3	Y	1999	1958	0	71	8	355
						184	4	2199	9							
*03	32958 X	17777	-0-	-15181	-0-	769	1	14432	3	Y	2314	2272	0	44	8	353
						31	4	2545	9							

LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21359 X	20551	-0-	-808	-0-	542	1	17567	3	Y	2220	2192	0	5	8	104
						2442	9									
11	20960 X	20960	-0-	-0-	-0-	398	1	18015	3	Y	2201	2203	0	7	8	95
						126	4	2421	9							
12	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	389	1	18646	3	Y	2335	2357	0	5	8	68
						2569	9									
01	21018 X	15661	-0-	-5357	-0-	478	1	13247	3	Y	1576	1597	0	5	8	42
						202	4	1734	9							
02	DLQ G-10	15964	-0-	15964	15964	292	1	13430	3	Y	1737	1742	0	3	8	34
						331	4	1911	9							
*03	38367 X	22403	-0-	-15964	-0-	566	1	18928	3	Y	2598	2569	0	1	8	62
						51	4	2858	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18316 X	18316	-0-	-0-	-0-	582	1	15841	3	Y	1721	1567	0	25	8	224
						1893	9									
11	15270 X	8147	-0-	-7123	-0-	656	1	7070	3	Y	383	537	0	27	8	43
						421	9									
12	17207 X	17207	-0-	-0-	-0-	560	1	14298	3	Y	1822	1744	0	43	8	78
						345	4	2004	9							
01	15779 X	15392	-0-	-387	-0-	652	1	12621	3	Y	1603	1483	0	42	8	156
						356	4	1763	9							
02	DLQ G-10	14786	-0-	14786	14786	672	1	12274	3	Y	1636	1657	0	48	8	87
						40	4	1800	9							
*03	30638 X	15852	-0-	-14786	-0-	656	1	12819	3	Y	2075	1982	0	45	8	135
						94	4	2283	9							

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67549 X	59539	-0-	-8010	-0-	52019	3	4343	4	Y	2888	2693	1			537
						3177	9									
11	65370 X	53084	-0-	-12286	-0-	49989	3	517	4	Y	2344	2363	1			518
						2578	9									
12	64635 X	17422	-0-	-47213	-0-	16395	3	3	4	Y	931	993	1			456
						1024	9									
01	64635 X	48246	-0-	-16389	-0-	46059	3	2	4	Y	1986	2137	1			305
						2185	9									
02	DLQ G-10	44244	-0-	44244	44244	41800	3	155	4	Y	2081	1964	1			422
						2289	9									
*03	103724 X	59480	-0-	-44244	-0-	55602	3	906	4	Y	2702	2528	1			596
						2972	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21576 X	16216	-0-	-5360	-0-	1203	1	11119	3	Y	3150	3120	0			109
						429	4	3465	9							
11	20880 X	20250	-0-	-630	-0-	1521	1	14974	3	Y	2228	2219	0			138
						1304	4	2451	9							
12	21202 X	21202	-0-	-0-	-0-	1524	1	15254	3	Y	2458	2461	0			135
						1720	4	2704	9							
01	19437 X	14108	-0-	-5329	-0-	1008	1	9629	3	Y	1453	1423	0			165
						1873	4	1598	9							
02	DLQ G-10	12931	-0-	12931	12931	1058	1	7607	3	Y	1386	1297	0			254
						2741	4	1525	9							
03	DLQ G-10	16985	-0-	16985	29916	1250	1	11563	3	Y	2005	2083	0			176
						1966	4	2206	9							

BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18724 X	13491	-0-	-5233	-0-	905	1	11090	3	Y	1360	1241	0	24	8	146
						1496	9									
11	18120 X	7054	-0-	-11066	-0-	510	1	5660	3	Y	786	736	0	62	8	134
						19	4	865	9							
12	18724 X	6702	-0-	-12022	-0-	663	1	4232	3	Y	1643	1540	0	70	8	167
						1807	9									
01	18724 X	7616	-0-	-11108	-0-	771	1	5368	3	Y	1343	1252	0	66	8	192
						1477	9									
02	DLQ G-10	7148	-0-	7148	7148	611	1	5121	3	Y	1254	1217	0	69	8	160
						37	4	1379	9							
03	DLQ G-10	8362	-0-	8362	15510	582	1	5739	3	Y	1844	1815	0	73	8	116
						13	4	2028	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	220	1	10242	3	Y	1804	1741	0	25	8	70
							1984	9									
11	9420	X	9052	-0-	-368	-0-	181	1	7331	3	Y	1369	1328	0	45	8	66
							34	4	1506	9							
12	9734	X	8392	-0-	-1342	-0-	207	1	6577	3	Y	1453	1445	0	38	8	36
							10	4	1598	9							
01	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	166	1	8142	3	Y	1546	1408	0	66	8	108
							10	4	1701	9							
02	DLQ G-10		9012	-0-	9012	9012	171	1	6941	3	Y	1727	1539	0	87	8	209
							1900	9									
03	DLQ G-10		9188	-0-	9188	18200	169	1	7333	3	Y	1145	1230	0	36	8	88
							426	4	1260	9							

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	306	1	14213	3	Y	1811	1743	0	22	8	71
							1992	9									
11	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	313	1	12656	3	Y	1723	1663	0	47	8	84
							34	4	1895	9							
12	15376	X	2005	-0-	-13371	-0-	8	1	269	3	Y	1571	1539	0	78	8	38
							1728	9									
01	15841	X	14229	-0-	-1612	-0-	246	1	12098	3	Y	1714	1571	0	61	8	120
							1885	9									
02	DLQ G-10		10271	-0-	10271	10271	210	1	8523	3	Y	1398	1284	0	64	8	170
							1538	9									
03	DLQ G-10		13571	-0-	13571	23842	264	1	11419	3	Y	1716	1727	0	24	8	135
							1888	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	1459	1	13484	3	Y	1816	1790	0			63
							532	4	1998	9							
11	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	1120	1	11025	3	Y	845	854	0			52
							960	4	930	9							
12	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	1160	1	11619	3	Y	915	917	0			50
							1310	4	1007	9							
01	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	1007	1	9618	3	Y	901	849	0			102
							1796	4	991	9							
02	DLQ G-10		11066	-0-	11066	11066	945	1	6795	3	Y	774	734	0			142
							2475	4	851	9							
*03	24839	X	13773	-0-	-11066	-0-	1076	1	9950	3	Y	959	1017	0			84
							1692	4	1055	9							

CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19158	X	14116	-0-	-5042	-0-	805	1	11180	3	Y	1937	1916	0	29	8	36
							2131	9									
11	20001	X	20001	-0-	-0-	-0-	1028	1	15748	3	Y	2834	2669	0	161	8	40
							108	4	3117	9							
12	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	1043	1	15663	3	Y	2330	2133	0	121	8	116
							2563	9									
01	18911	X	18911	-0-	-0-	-0-	1013	1	15294	3	Y	2367	2377	0	47	8	59
							2604	9									
02	DLQ G-10		14676	-0-	14676	14676	775	1	11612	3	Y	1955	1746	0	58	8	210
							138	4	2151	9							
*03	32565	X	17889	-0-	-14676	-0-	15103	3	106	4	Y	2436	2405	0	70	8	171
							2680	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17298 X	12960	-0-	-4338	-0-	773	1	10733	3	Y	1322	1306	0	34	8	24
						1454	9									
11	16740 X	13049	-0-	-3691	-0-	714	1	10948	3	Y	1261	1248	0	19	8	18
						1387	9									
12	17298 X	14045	-0-	-3253	-0-	757	1	11371	3	Y	1743	1659	0	11	8	91
						1917	9									
01	17298 X	14035	-0-	-3263	-0-	739	1	11159	3	Y	1868	1833	0	81	8	45
						82	4	2055	9							
02	DLQ G-10	10568	-0-	10568	10568	570	1	8540	3	Y	1269	1101	0	82	8	131
						62	4	1396	9							
*03	20049 X	9481	-0-	-10568	-0-	7722	3	98	4	Y	1510	1490	0	45	8	106
						1661	9									

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	516	1	4323	3	Y	2496	2534	0			160
						1183	4	2746	9							
11	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	360	1	5295	3	Y	2582	2493	0			249
						103	4	2840	9							
12	9056 X	9056	-0-	-0-	-0-	97	1	6100	3	Y	2549	2511	0	8	8	279
						55	4	2804	9							
01	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	5393	3	23	4	Y	2567	2403	0	19	8	424
						2824	9									
02	DLQ G-10	6925	-0-	6925	6925	4971	3	29	4	Y	1750	1805	0	53	8	316
						1925	9									
*03	12252 X	5327	-0-	-6925	-0-	3362	3	353	4	Y	1465	1501	0	41	8	239
						1612	9									

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	759	1	10007	3	Y	1520	1472	0	36	8	61
						1672	9									
11	12150 X	10262	-0-	-1888	-0-	660	1	8181	3	Y	1292	1253	0	54	8	46
						1421	9									
12	12586 X	10989	-0-	-1597	-0-	767	1	8933	3	Y	1172	1125	0	33	8	60
						1289	9									
01	12586 X	8635	-0-	-3951	-0-	617	1	7388	3	Y	573	578	0	24	8	31
						630	9									
02	DLQ G-10	5640	-0-	5640	5640	378	1	4489	3	Y	703	672	0	23	8	39
						773	9									
03	T. A.	5851	-0-	5851	11491	447	1	4884	3	Y	473	444	0	16	8	52
						520	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 12H RRCID -> 283824 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	1214	1	11217	3	Y	3146	3098	0			109
						1125	4	3461	9							
11	15990 X	12749	-0-	-3241	-0-	932	1	9183	3	Y	1486	1505	0			92
						999	4	1635	9							
12	16523 X	6446	-0-	-10077	-0-	471	1	4716	3	Y	633	690	0			35
						563	4	696	9							
01	16523 X	520	-0-	-16003	-0-	29	1	276	3	Y	50	79	0			6
						160	4	55	9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	353	322	0			31

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29667	X	27017	-0-	-2650	-0-	668	1	22068	3	Y	3891	3750	0	9	8	466
							1	4	4280	9							
11	29580	X	28706	-0-	-874	-0-	744	1	23638	3	Y	3931	4033	0	17	8	347
							4324	9									
12	27156	X	19040	-0-	-8116	-0-	668	1	16337	3	Y	1768	1757	0	3	8	355
							90	4	1945	9							
01	27032	X	22	-0-	-27010	-0-	16	3	6	9	Y	5	355	0	5	8	-0-
02	DLQ G-10		4568	-0-	4568	4568	102	1	3344	3	Y	977	775	0	26	8	176
							47	4	1075	9							
*03	24793	X	20225	-0-	-4568	-0-	443	1	15557	3	Y	3810	3543	0	16	8	427
							34	4	4191	9							

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

10	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	17	21	0	1	8	3
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	167	143	0	1	8	26
12	3999	X	782	-0-	-3217	-0-	662	4	120	9	Y	109	119	0	2	8	14
01	186	X	150	-0-	-36	-0-	147	4	3	9	Y	3	14	0	3	8	-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

10	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	623	1	7412	3	Y	1649	1650	0	5	8	58
							1814	9									
11	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	665	1	10071	3	Y	2293	2224	0	5	8	122
							48	4	2522	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	888	958	0	1	8	51
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	658	1	5160	3	Y	1287	1258	0	4	8	76
							5	4	1416	9							
02	DLQ G-10		2349	-0-	2349	2349	442	1	1410	3	Y	452	482	0	1	8	45
							497	9									
*03	12625	X	10276	-0-	-2349	-0-	804	1	7186	3	Y	2078	2034	0	1	8	88
							2286	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235

10	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	343	1	15953	3	Y	1377	1330	0	17	8	54
							1515	9									
11	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	380	1	15339	3	Y	1063	1026	0	40	8	51
							3	4	1169	9							
12	15934	X	15735	-0-	-199	-0-	439	1	13932	3	Y	1240	1224	0	37	8	30
							1364	9									
01	17825	X	16693	-0-	-1132	-0-	301	1	14808	3	Y	1440	1313	0	56	8	101
							1584	9									
02	DLQ G-10		13570	-0-	13570	13570	293	1	11876	3	Y	1274	1159	0	62	8	154
							1401	9									
*03	29479	X	15909	-0-	-13570	-0-	325	1	14091	3	Y	1357	1384	0	21	8	106
							1493	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	643	1	5289	3	Y	4289	4293	0			417
						555	4	4718	9							
11	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	557	1	5922	3	Y	4270	4326	0			361
						27	4	4697	9							
12	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	617	1	6206	3	Y	4343	4348	0	9	8	347
						53	4	4777	9							
01	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	598	1	6187	3	Y	4323	4312	0	8	8	350
						50	4	4755	9							
02	DLQ G-10	8859	-0-	8859	8859	483	1	4589	3	Y	3393	3296	0	37	8	410
						55	4	3732	9							
*03	18769 X	9910	-0-	-8859	-0-	550	1	5063	3	Y	3775	3716	0	78	8	391
						144	4	4153	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

10	15475 X	15475	-0-	-0-	-0-	986	1	13006	3	Y	1348	1319	0	23	8	54
						1483	9									
11	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	1052	1	13050	3	Y	1218	1176	0	53	8	43
						1340	9									
12	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	1002	1	11682	3	Y	1228	1168	0	40	8	63
						1351	9									
01	12493 X	10294	-0-	-2199	-0-	685	1	8212	3	Y	1264	1238	0	20	8	69
						7	4	1390	9							
02	DLQ G-10	14824	-0-	14824	14824	1037	1	12299	3	Y	1353	1287	0	61	8	74
						1488	9									
*03	23874 X	9050	-0-	-14824	-0-	664	1	7255	3	Y	986	931	0	20	8	109
						46	4	1085	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26824	X	26824	-0-	-0-	-0-	178	1	23403	3	Y	2948	2941	0	7	8	17
							3243	9									
11	25397	X	25397	-0-	-0-	-0-	172	1	22088	3	Y	2831	2744	0	73	1	26
							23	4	3114	9			5	8			
12	26337	X	26337	-0-	-0-	-0-	191	1	22971	3	Y	2886	2877	0	2	8	33
							3175	9									
01	27343	X	27343	-0-	-0-	-0-	210	1	24002	3	Y	2846	2839	0	6	8	34
							3131	9									
02	DLQ G-10		26661	-0-	26661	26661	202	1	24017	3	Y	2215	2199	0	5	8	45
							5	4	2437	9							
*03	57523	X	30862	-0-	-26661	-0-	227	1	27158	3	Y	3161	3162	0	1	8	43
							3477	9									

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

10	34627	X	26285	-0-	-8342	-0-	172	1	22546	3	Y	3243	3239	0	6	8	19
							3567	9									
11	33510	X	27706	-0-	-5804	-0-	184	1	23749	3	Y	3430	3324	0	86	1	32
							3773	9					7	8			
12	30694	X	30694	-0-	-0-	-0-	221	1	26564	3	Y	3550	3537	0	5	8	40
							4	4	3905	9							
01	27590	X	26464	-0-	-1126	-0-	198	1	22707	3	Y	3077	3071	0	9	8	37
							174	4	3385	9							
02	DLQ G-10		25468	-0-	25468	25468	184	1	21961	3	Y	3021	2990	0	7	8	61
							3323	9									
*03	50894	X	25426	-0-	-25468	-0-	184	1	22098	3	Y	2858	2878	0	2	8	39
							3144	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853

10	12338	X	10787	-0-	-1551	-0-	771	1	7131	3	Y	2344	2313	0			81
							307	4	2578	9							
11	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	1073	1	10562	3	Y	1150	1160	0			71
							924	4	1265	9							
12	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	1016	1	10170	3	Y	1263	1265	0			69
							1146	4	1389	9							
01	12338	X	7896	-0-	-4442	-0-	594	1	5675	3	Y	514	525	0			58
							1062	4	565	9							
02	DLQ G-10		4331	-0-	4331	4331	356	1	2561	3	Y	361	353	0			66
							1017	4	397	9							
*03	11398	X	7067	-0-	-4331	-0-	545	1	5040	3	Y	568	584	0			50
							857	4	625	9							

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23684 X	18486	-0-	-5198	-0-	1292	1	15375	3	Y	1654	1652	0	5	8	58
						1819	9									
11	22920 X	19405	-0-	-3515	-0-	1059	1	16030	3	Y	2027	1974	0	3	8	108
						86	4	2230	9							
12	20739 X	15528	-0-	-5211	-0-	1151	1	12532	3	Y	1677	1688	0	2	8	95
						1845	9									
01	20770 X	9047	-0-	-11723	-0-	918	1	7194	3	Y	850	893	0	2	8	50
						935	9									
02	DLQ G-10	2156	-0-	2156	2156	473	1	1512	3	Y	155	189	0	1	8	15
						171	9									
*03	17183 X	15027	-0-	-2156	-0-	1354	1	12109	3	Y	1422	1376	0	1	8	60
						1564	9									

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10354 X	10290	-0-	-64	-0-	65	1	8536	3	Y	1535	1530	0	3	8	9
						1689	9									
11	19016 X	19016	-0-	-0-	-0-	128	1	16466	3	Y	2202	2135	0	52	1	20
						2422	9					4	8			
12	17990 X	17990	-0-	-0-	-0-	130	1	15658	3	Y	2002	1997	0	2	8	23
						2202	9									
01	14483 X	14483	-0-	-0-	-0-	109	1	12518	3	Y	1677	1676	0	4	8	20
						11	4	1845	9							
02	DLQ G-10	12560	-0-	12560	12560	84	1	10056	3	Y	1475	1462	0	3	8	30
						797	4	1623	9							
*03	21488 X	8928	-0-	-12560	-0-	64	1	7642	3	Y	1111	1125	0	1	8	15
						1222	9									

LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21093 X	21093	-0-	-0-	-0-	1493	1	17768	3	Y	1665	1656	0	4	8	59
						1832	9									
11	21700 X	21700	-0-	-0-	-0-	1207	1	18268	3	Y	1998	1948	0	3	8	106
						27	4	2198	9							
12	20987 X	18962	-0-	-2025	-0-	1449	1	15786	3	Y	1570	1585	0	2	8	89
						1727	9									
01	20987 X	13740	-0-	-7247	-0-	1444	1	11325	3	Y	840	877	0	3	8	49
						47	4	924	9							
02	DLQ G-10	7857	-0-	7857	7857	1801	1	5750	3	Y	278	299	0	1	8	27
						306	9									
*03	28363 X	20506	-0-	-7857	-0-	1914	1	17120	3	Y	1338	1307	0	1	8	57
						1472	9									

GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38440 X	36618	-0-	-1822	-0-	1805	1	33309	3	Y	1205	1187	0			78
						178	4	1326	9							
11	37200 X	35582	-0-	-1618	-0-	1868	1	32408	3	Y	1175	1203	0			50
						13	4	1293	9							
12	38440 X	25295	-0-	-13145	-0-	1764	1	21658	3	Y	1392	1384	0			58
						342	4	1531	9							
01	38440 X	33314	-0-	-5126	-0-	1829	1	28466	3	Y	1321	1285	0			94
						1566	4	1453	9							
02	DLQ G-10	25673	-0-	25673	25673	1253	1	22523	3	Y	1023	1056	0			61
						772	4	1125	9							
*03	58533 X	32860	-0-	-25673	-0-	1437	1	28775	3	Y	1407	1371	0			97
						1100	4	1548	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20323 X	20323	-0-	-0-	-0-	1886	1	15597	3	Y	2582	2547	0	51	8	39
						2840	9									
11	22710 X	22067	-0-	-643	-0-	2046	1	17205	3	Y	2560	2546	0	23	8	30
						2816	9									
12	32709 X	32709	-0-	-0-	-0-	2530	1	26897	3	Y	2850	2513	0	313	8	54
						147	4	3135	9							
01	20832 X	16644	-0-	-4188	-0-	1565	1	12249	3	Y	2548	2211	0	285	8	106
						27	4	2803	9							
02	DLQ G-10	12286	-0-	12286	12286	1446	1	8465	3	Y	2035	1966	0	126	8	49
						136	4	2239	9							
*03	25798 X	13512	-0-	-12286	-0-	879	1	10443	3	Y	1632	1483	0	175	8	23
						395	4	1795	9							

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	433	1	7964	3	Y	653	651	0			13
						43	4	718	9							
11	8460 X	7856	-0-	-604	-0-	390	1	6767	3	Y	633	630	0			16
						3	4	696	9							
12	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	583	1	7170	3	Y	638	624	0			30
						113	4	702	9							
01	10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	554	1	8646	3	Y	601	603	0			28
						464	4	661	9							
02	DLQ G-10	6744	-0-	6744	6744	315	1	5660	3	Y	523	534	0			17
						194	4	575	9							
*03	15980 X	9236	-0-	-6744	-0-	395	1	7916	3	Y	548	557	0			8
						322	4	603	9							

WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29019 X	29019	-0-	-0-	-0-	724	1	23973	3	N	3821	3835	0	21	8	343
						119	4	4203	9							
11	14742 X	14742	-0-	-0-	-0-	381	1	12093	3	N	2026	2170	0			199
						39	4	2229	9							
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	3	3	8			199
						3	9									
01	23736 X	23736	-0-	-0-	-0-	519	1	18994	3	N	3796	3378	0	254	8	363
						47	4	4176	9							
02	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	211	1	6944	3	N	1208	1312	0	34	8	225
						97	4	1329	9							
*03	956 X	956	-0-	-0-	-0-	44	3	696	4	N	196	183	0	6	8	232
						216	9									

BOYD 21 WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	415	1	3480	3	Y	2252	2292	0			144
						602	4	2477	9							
11	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	390	1	5728	3	Y	2499	2402	0			241
						24	4	2749	9							
12	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	114	1	7190	3	Y	2687	2619	0	15	8	294
						18	4	2956	9							
01	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	6750	3	2696	9	Y	2451	2319	0	22	8	404
02	DLQ G-10	7497	-0-	7497	7497	5181	3	2316	9	Y	2105	2052	0	80	8	377
*03	13521 X	6024	-0-	-7497	-0-	3795	3	82	4	Y	1952	1935	0	80	8	314
						2147	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BIG HORN 56-1-19 WELL #: 2H RRCID -> 285074 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	14497	3	2189	9	Y	1990	1941	0	12	8	122
11	14070	X	11332	-0-	-2738	-0-	10053	3	1279	9	Y	1163	1167	0	33	8	85
12	14539	X	12248	-0-	-2291	-0-	10440	3	1808	9	Y	1644	1664	0	16	8	49
01	14539	X	12891	-0-	-1648	-0-	11063	3	11	4	Y	1652	1436	0	17	8	248
							1817	9									
02	DLQ G-10		12032	-0-	12032	12032	10385	3	1647	9	Y	1497	1497	0	43	8	205
*03	25164	X	13132	-0-	-12032	-0-	11618	3	1514	9	Y	1376	1341	0	37	8	203

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25332	X	25332	-0-	-0-	-0-	20797	3	4535	9	Y	4123	3906	0	67	8	250
11	21371	X	21371	-0-	-0-	-0-	17985	3	3386	9	Y	3078	2954	0	155	8	219
12	24365	X	24365	-0-	-0-	-0-	19816	3	4549	9	Y	4135	4062	0	174	8	118
01	21954	X	21954	-0-	-0-	-0-	18253	3	283	4	Y	3107	2701	0	63	8	461
							3418	9									
02	DLQ G-10		20228	-0-	20228	20228	16719	3	3509	9	Y	3190	3123	0	92	8	436
*03	40855	X	20627	-0-	-20228	-0-	17065	3	16	4	Y	3224	3108	0	74	8	478
							3546	9									

CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53850	X	53850	-0-	-0-	-0-	805	1	48422	3	Y	4203	4121	0	81	8	44
							4623	9									
11	46094	X	46094	-0-	-0-	-0-	784	1	41610	3	Y	3361	3197	0	119	8	89
							3	4	3697	9							
12	51771	X	51771	-0-	-0-	-0-	814	1	46875	3	Y	3711	3673	0	39	8	88
							4082	9									
01	37627	X	37627	-0-	-0-	-0-	767	1	34284	3	Y	2342	2265	0	56	8	109
							2576	9									
02	DLQ G-10		34548	-0-	34548	34548	688	1	31943	3	Y	1743	1700	0	114	8	38
							1917	9									
*03	80612	X	46064	-0-	-34548	-0-	856	1	42003	3	Y	2914	2781	0	103	8	68
							3205	9									

YMC 9 WELL #: 2H RRCID -> 285309 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28148	X	15770	-0-	-12378	-0-	778	1	13023	3	Y	1780	1761	0	9	8	60
							11	4	1958	9							
11	27240	X	13797	-0-	-13443	-0-	716	1	11589	3	Y	1356	1324	0	48	8	44
							1492	9									
12	18724	X	15862	-0-	-2862	-0-	752	1	13305	3	Y	1641	1616	0	29	8	40
							1805	9									
01	18724	X	13933	-0-	-4791	-0-	690	1	11596	3	Y	1497	1499	0	15	8	23
							1647	9									
02	DLQ G-10		11003	-0-	11003	11003	738	1	8758	3	Y	1370	1337	0	19	8	37
							1507	9									
*03	29157	X	18154	-0-	-11003	-0-	1225	1	13535	3	Y	3085	2850	0	38	8	234
							3394	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4E WELL #: 5H RRCID -> 285310 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43062 X	43062	-0-	-0-	-0-	613	1	36883	3	Y	5060	4929	0	116	8	53
						5566	9									
11	36624 X	36624	-0-	-0-	-0-	587	1	31174	3	Y	4408	4135	0	211	8	115
						14	4	4849	9							
12	40681 X	40681	-0-	-0-	-0-	603	1	34681	3	Y	4906	4832	0	73	8	116
						5397	9									
01	28954 X	22258	-0-	-6696	-0-	422	1	18888	3	Y	2657	2559	0	92	8	122
						25	4	2923	9							
02	DLQ G-10	24141	-0-	24141	24141	436	1	20232	3	Y	3146	3021	0	178	8	69
						12	4	3461	9							
*03	57968 X	33827	-0-	-24141	-0-	577	1	28314	3	Y	4487	4307	0	144	8	105
						4936	9									

CBR 9-4A WELL #: 1H RRCID -> 285318 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11036 - 21160

10	42191 X	24810	-0-	-17381	-0-	22259	3	2551	9	Y	2319	2275	0	42	8	43
11	40830 X	6119	-0-	-34711	-0-	5357	3	762	9	Y	693	678	0	15	8	43
12	25761 X	24065	-0-	-1696	-0-	20985	3	3080	9	Y	2800	2707	0	69	8	67
01	24924 X	21466	-0-	-3458	-0-	18638	3	2828	9	Y	2571	2524	0	51	8	63
02	DLQ G-10	18089	-0-	18089	18089	15446	3	2643	9	Y	2403	2357	0	49	8	60
*03	56249 X	38160	-0-	-18089	-0-	31024	3	7136	9	Y	6487	6355	0	84	8	108

CBR 9-4C WELL #: 3H RRCID -> 285345 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 21221

10	51749 X	51749	-0-	-0-	-0-	774	1	46544	3	Y	3794	3746	0	44	8	40
						258	4	4173	9							
11	46244 X	46244	-0-	-0-	-0-	789	1	41887	3	Y	3229	3038	0	147	8	84
						16	4	3552	9							
12	52441 X	52441	-0-	-0-	-0-	824	1	47429	3	Y	3731	3684	0	42	8	89
						84	4	4104	9							
01	43633 X	43633	-0-	-0-	-0-	892	1	39889	3	Y	2548	2459	0	59	8	119
						49	4	2803	9							
02	DLQ G-10	38981	-0-	38981	38981	762	1	35372	3	Y	2577	2531	0	108	8	57
						12	4	2835	9							
*03	89144 X	50163	-0-	-38981	-0-	907	1	44474	3	Y	4305	4183	0	77	8	102
						46	4	4736	9							

CBR 9-4F WELL #: 6H RRCID -> 285371 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11287 - 21395

10	48215 X	48215	-0-	-0-	-0-	688	1	41377	3	Y	5591	5478	0	108	8	59
						6150	9									
11	39029 X	39029	-0-	-0-	-0-	627	1	33261	3	Y	4672	4432	0	176	8	123
						2	4	5139	9							
12	42818 X	42818	-0-	-0-	-0-	639	1	36810	3	Y	4881	4881	0	6	8	117
						5369	9									
01	41767 X	41767	-0-	-0-	-0-	799	1	35743	3	Y	4740	4554	0	81	8	222
						11	4	5214	9							
02	DLQ G-10	39229	-0-	39229	39229	715	1	33176	3	Y	4850	4824	0	139	8	109
						3	4	5335	9							
*03	70012 X	30783	-0-	-39229	-0-	540	1	26461	3	Y	3438	3386	0	80	8	81
						3782	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4B WELL #: 2H RRCID -> 285493 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35200 X	35200	-0-	-0-	-0-	30607	3	31	4	Y	4147	4111	0	36	8	78
						4562	9									
11	22740 X	8916	-0-	-13824	-0-	7783	3	2	4	Y	1028	1011	0	32	8	63
						1131	9									
12	32266 X	32266	-0-	-0-	-0-	30170	3	5	4	Y	1901	1819	0	101	8	44
						2091	9									
01	23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	21257	3	3	4	Y	2293	2195	0	87	8	55
						2522	9									
02	DLQ G-10	21867	-0-	21867	21867	19149	3	2718	9	Y	2471	2319	0	148	8	59
*03	55954 X	34087	-0-	-21867	-0-	29021	3	3	4	Y	4603	4485	0	101	8	76
						5063	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 2H RRCID -> 285514 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52266 X	33691	-0-	-18575	-0-	2256	1	26823	3	Y	3970	3952	0			169
						245	4	4367	9							
11	50580 X	28078	-0-	-22502	-0-	2052	1	22038	3	Y	3617	3625	0			161
						9	4	3979	9							
12	39680 X	18905	-0-	-20775	-0-	1860	1	12995	3	Y	3422	3481	0			102
						286	4	3764	9							
01	39680 X	28623	-0-	-11057	-0-	2164	1	20673	3	Y	3208	3042	0			268
						2257	4	3529	9							
02	DLQ G-10	27753	-0-	27753	27753	1979	1	22070	3	Y	2502	2554	0			216
						952	4	2752	9							
*03	57903 X	30150	-0-	-27753	-0-	1978	1	23184	3	Y	3347	3343	0			220
						1306	4	3682	9							

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 3H RRCID -> 285516 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32457 X	20068	-0-	-12389	-0-	1348	1	16014	3	Y	2382	2380	0			102
						86	4	2620	9							
11	31410 X	16755	-0-	-14655	-0-	1194	1	12844	3	Y	2465	2457	0			110
						5	4	2712	9							
12	24273 X	12308	-0-	-11965	-0-	1105	1	7722	3	Y	3054	3073	0			91
						122	4	3359	9							
01	24273 X	16557	-0-	-7716	-0-	1183	1	11301	3	Y	3188	3013	0			266
						566	4	3507	9							
02	DLQ G-10	15191	-0-	15191	15191	1001	1	11182	3	Y	2386	2446	0			206
						383	4	2625	9							
*03	33741 X	18550	-0-	-15191	-0-	1163	1	13651	3	Y	2861	2879	0			188
						589	4	3147	9							

PECOS STATE 39-46A WELL #: 1H RRCID -> 285530 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34317 X	33610	-0-	-707	-0-	29350	3	4260	9	Y	3873	3877	0	27	8	100
11	33210 X	27164	-0-	-6046	-0-	23587	3	90	4	Y	3170	3048	0	127	8	95
						3487	9									
12	34317 X	22386	-0-	-11931	-0-	18733	3	9	4	Y	3313	3297	0	23	8	88
						3644	9									
01	34317 X	24387	-0-	-9930	-0-	19601	3	283	4	Y	4094	4018	0	49	8	115
						4503	9									
02	DLQ G-10	26769	-0-	26769	26769	22332	3	3	4	Y	4031	4026	0	8	8	112
						4434	9									
*03	40934 X	14165	-0-	-26769	-0-	11467	3	46	4	Y	2411	2454	0	18	8	51
						2652	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

PECOS STATE 39-46B WELL #: 2H RRCID -> 285533 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39555 X	39555	-0-	-0-	-0-	33543	3	6012	9	Y	5465	5418	0	74	8	141
11	34194 X	34194	-0-	-0-	-0-	29628	3	4566	9	Y	4151	4037	0	130	8	125
12	39609 X	39609	-0-	-0-	-0-	34321	3	5288	9	Y	4807	4748	0	56	8	128
01	34999 X	31409	-0-	-3590	-0-	27609	3	20	4	Y	3436	3425	0	43	8	96
						3780	9									
02	DLQ G-10	32857	-0-	32857	32857	28744	3	4113	9	Y	3739	3709	0	23	8	103
*03	71413 X	38556	-0-	-32857	-0-	33776	3	4780	9	Y	4345	4301	0	56	8	91

PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18073 X	15592	-0-	-2481	-0-	12095	3	3497	9	Y	3179	3071	0	121	8	188
11	41369 X	41369	-0-	-0-	-0-	38423	3	2946	9	Y	2678	2272	0	438	8	156
12	16957 X	14643	-0-	-2314	-0-	10762	3	3881	9	Y	3528	3336	0	152	8	196
01	16957 X	15928	-0-	-1029	-0-	11856	3	3	4	Y	3699	3415	0	237	8	243
						4069	9									
02	DLQ G-10	14917	-0-	14917	14917	10754	3	3	4	Y	3782	3502	0	219	8	304
						4160	9									
*03	28911 X	13994	-0-	-14917	-0-	9653	3	23	4	Y	3925	3828	0	253	8	148
						4318	9									

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	6681	3	286	9	Y	260	226	0	36	8	6
11	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7366	3	532	9	Y	484	405	0	72	8	13
12	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	8926	3	589	9	Y	535	499	0	36	8	13
01	6169 X	5456	-0-	-713	-0-	5170	3	286	9	Y	260	248	0	18	8	7
02	DLQ G-10	4556	-0-	4556	4556	4480	3	76	9	Y	69	67	0	7	8	2
*03	10769 X	6213	-0-	-4556	-0-	5912	3	301	9	Y	274	233	0	38	8	5

PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33713 X	33713	-0-	-0-	-0-	28772	3	4941	9	Y	4492	4513	0	15	8	117
11	29070 X	22219	-0-	-6851	-0-	18702	3	193	4	Y	3022	3044	0	1	8	94
						3324	9									
12	30039 X	24697	-0-	-5342	-0-	21096	3	5	4	Y	3269	3230	0	46	8	87
						3596	9									
01	30039 X	29579	-0-	-460	-0-	25960	3	317	4	Y	3002	2970	0	35	8	84
						3302	9									
02	DLQ G-10	29242	-0-	29242	29242	26910	3	2332	9	Y	2120	2131	0	15	8	58
*03	57073 X	27831	-0-	-29242	-0-	24888	3	48	4	Y	2632	2601	0	34	8	55
						2895	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29171 X	19075	-0-	-10096	-0-	1267	1	15065	3	Y	2420	2410	0			103
						81	4	2662	9							
11	28230 X	16014	-0-	-12216	-0-	1156	1	12432	3	Y	2201	2206	0			98
						5	4	2421	9							
12	22537 X	10944	-0-	-11593	-0-	1053	1	7360	3	Y	2195	2228	0			65
						116	4	2415	9							
01	22072 X	14758	-0-	-7314	-0-	1140	1	10898	3	Y	1925	1829	0			161
						602	4	2118	9							
02	DLQ G-10	14789	-0-	14789	14789	996	1	11116	3	Y	2067	2050	0			178
						403	4	2274	9							
*03	30781 X	15992	-0-	-14789	-0-	1039	1	12184	3	Y	2079	2120	0			137
						482	4	2287	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					382
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					382
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					382
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					382
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					382
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					382

RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17670	X	11906	-0-	-5764	-0-	10740	3	1166	9	Y	1060	1105	0	51	8	62
11	42018	X	42018	-0-	-0-	-0-	40322	3	22	4	Y	1522	1296	0	196	8	92
							1674	9									
12	15686	X	9973	-0-	-5713	-0-	8932	3	1041	9	Y	946	954	0	31	8	53
01	15686	X	10716	-0-	-4970	-0-	9341	3	13	4	Y	1238	1151	0	57	8	83
							1362	9									
02	DLQ G-10		10745	-0-	10745	10745	10151	3	594	9	Y	540	489	0	96	8	38
*03	21117	X	10372	-0-	-10745	-0-	9183	3	9	4	Y	1073	992	0	79	8	40
							1180	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4938	-0-	-53	-0-	4420	3	518	9	N	471	392	1	10	8	288
11	4830	X	2130	-0-	-2700	-0-	1870	3	260	9	N	236	27	8			497
12	5177	X	4019	-0-	-1158	-0-	3419	3	600	9	N	545	556	1	14	8	472
01	5177	X	3816	-0-	-1361	-0-	3204	3	612	9	N	556	750	1	14	8	264
02	4676	X	1658	-0-	-3018	-0-	1417	3	241	9	N	219	387	1	7	8	89
03	4929	X	4102	-0-	-827	-0-	3475	3	627	9	N	570	181	1	18	8	460

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400

CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

10	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	10595	3	2098	9	N	1907	1586	1	20	8	791
11	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	8724	3	68	4	N	1427	1613	1	34	8	571
						1570	9									
12	6665 X	15	-0-	-6650	-0-	15	3			N	-0-	177	1			394
01	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					394
02	6020 X	4380	-0-	-1640	-0-	3419	3	961	9	N	874	341	1	24	8	903
03	6665 X	6124	-0-	-541	-0-	5141	3	6	4	N	888	1103	1	17	8	671
						977	9									

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

10	13609 X	5401	-0-	-8208	-0-	515	1	4090	3	Y	724	660	1	8	8	130
						796	9									
11	13170 X	9431	-0-	-3739	-0-	1197	1	7583	3	Y	592	615	1	22	8	85
						651	9									
12	13609 X	6149	-0-	-7460	-0-	687	1	4733	3	Y	663	636	1	33	8	79
						729	9									
01	12524 X	5145	-0-	-7379	-0-	705	1	3704	3	Y	669	509	1	39	8	200
						736	9									
02	DLQ G-10	3252	-0-	3252	3252	552	1	2327	3	Y	339	315	1	24	8	200
						373	9									
*03	9840 X	6588	-0-	-3252	-0-	719	1	5070	3	Y	726	784	1	46	8	96
						799	9									

BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

10	13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	1209	1	9609	3	Y	2183	1973	1	29	8	392
						2401	9									
11	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	370	1	2341	3	Y	1697	1765	1	83	8	241
						1867	9									
12	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	723	1	4974	3	Y	1983	1929	1	52	8	243
						2181	9									
01	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	589	1	3098	3	Y	1589	1293	1	49	8	490
						1748	9									
02	DLQ G-10	3317	-0-	3317	3317	440	1	1854	3	Y	930	818	1	26	8	576
						1023	9									
*03	10638 X	7321	-0-	-3317	-0-	628	1	4425	3	Y	2062	2296	1	58	8	284
						2268	9									

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

10	4836 X	4131	-0-	-705	-0-	3438	3	62	4	N	574	384	1	13	8	364
						631	9									
11	4680 X	4665	-0-	-15	-0-	3563	3	62	4	N	945	758	1	38	8	513
						1040	9									
12	4836 X	4696	-0-	-140	-0-	3714	3	37	4	N	859	1154	1	30	8	188
						945	9									
01	4836 X	4713	-0-	-123	-0-	3804	3	6	4	N	821	765	1	28	8	216
						903	9									
02	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	3634	3	29	4	N	898	365	1	36	8	713
						988	9									
03	4836 X	4656	-0-	-180	-0-	3891	3	765	9	N	695	788	1	27	8	593

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	5848	3	1327	9	N	1206	1897	1	12	8	374
11	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	5488	3	23	4	N	1205	1188	1	35	8	356
							1326	9									
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2166	3	567	9	N	515	396	1	10	8	465
01	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	5770	3	7	4	N	1129	1176	1	17	8	401
							1242	9									
02	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	4759	3	1195	9	N	1086	1187	1	26	8	274
*03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	2738	3	3	4	N	845	741	1	15	8	363
							930	9									

CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5629	-0-	-478	-0-	4635	3	994	9	N	904	1102	1	12	8	357
11	5910	X	5499	-0-	-411	-0-	4518	3	981	9	N	892	767	1	31	8	451
12	5983	X	547	-0-	-5436	-0-	446	3	101	9	N	92	371	1	2	8	170
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	40					210
02	5208	X	3682	-0-	-1526	-0-	3017	3	10	4	N	595	385	1	44	8	376
							655	9									
*03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	4743	3	62	4	N	1066	944	1	47	8	451
							1173	9									

CBR 12 WELL #: 4H RRCID -> 285721 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	4267	3	118	4	N	1580	711	1	15	8	1125
							1738	9									
11	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	7279	3	65	4	N	1440	1977	1	44	8	544
							1584	9									
12	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	7989	3	1857	9	N	1688	1587	1	34	8	611
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	3325	3	154	4	N	606	800	1	14	8	403
							667	9									
02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	5423	3	1373	9	N	1248	1286	1	34	8	331
*03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	5335	3	56	4	N	1180	1146	1	16	8	349
							1298	9									

CBR 14 WELL #: 2H RRCID -> 285722 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	6626	-0-	-194	-0-	908	1	4313	3	N	1277	1159	1	16	8	422
							1405	9									
11	6600	X	1705	-0-	-4895	-0-	915	1	790	9	N	718	757	1	31	8	352
12	8060	X	3986	-0-	-4074	-0-	946	1	1807	3	N	1121	1174	1	25	8	274
							1233	9									
01	8091	X	5111	-0-	-2980	-0-	779	1	3205	3	N	894	937	1	23	8	208
							144	4	983	9							
02	7308	X	5575	-0-	-1733	-0-	767	1	3620	3	N	1080	979	1	28	8	281
							1188	9									
03	6634	X	3696	-0-	-2938	-0-	770	1	2088	3	N	762	747	1	13	8	283
							838	9									

CBR 16 WELL #: 7H RRCID -> 285723 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12741	X	10567	-0-	-2174	-0-	8357	3	2210	9	N	2009	2270	1	140	8	355
11	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	7788	3	42	4	N	1939	1560	1	48	8	686
							2133	9									
12	11098	X	7628	-0-	-3470	-0-	422	1	5625	3	N	1437	1579	1	39	8	505
							1581	9									
01	11098	X	8356	-0-	-2742	-0-	6366	3	1990	9	N	1809	1926	1	37	8	351
02	10024	X	8159	-0-	-1865	-0-	6436	3	1723	9	N	1566	1328	1	45	8	544
03	10571	X	7586	-0-	-2985	-0-	5974	3	7	4	N	1459	1527	1	36	8	440
							1605	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 2 WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					68
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					68
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	5526	3	21	4	N	918	742	1	12	8	248
							1010	9									
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	5973	3	47	4	N	1084	782	1	28	8	522
							1192	9									
12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	6958	3	11	4	N	1285	1537	1	28	8	242
							1414	9									
01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2030	3	34	4	N	320	13	8			549
							352	9									
02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	6039	3	1221	9	N	1110	1193	1	31	8	435
*03	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	6011	3	1220	9	N	1109	1139	1	26	8	379

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	11868	3	2372	9	N	2156	2130	1	12	8	893
11	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	7156	3	1066	9	N	969	1819	0	11	8	32
12	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	6765	3	1329	9	N	1208	1176	0	35	8	29
01	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	7181	3	1420	9	N	1291	1283	0	17	8	20
02	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	6912	3	1058	9	N	962	931	0	25	8	26
*03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	7917	3	1319	9	N	1199	1118	0	16	8	91

PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2419	3	536	9	N	487	699	1	4	8	190
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	546	356	1	39	8	341
12	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1291	3	235	9	N	214	340	1	11	8	204
01	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	946	3	488	9	N	444	21	8			627
02	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	938	3	485	9	N	441	522	1	30	8	516
*03	908	X	908	-0-	-0-	-0-	640	3	4	4	N	240	341	1	5	8	410
							264	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49787	X	49787	-0-	-0-	-0-	2431	1	44846	3	Y	1966	1916	0			127
							347	4	2163	9							
11	50039	X	50039	-0-	-0-	-0-	2600	1	45153	3	Y	2062	2101	0			88
							18	4	2268	9							
12	49569	X	33089	-0-	-16480	-0-	2284	1	28038	3	Y	1989	1994	0			83
							579	4	2188	9							
01	49569	X	44086	-0-	-5483	-0-	2345	1	36516	3	Y	2086	2021	0			148
							2930	4	2295	9							
02	DLQ G-10		38239	-0-	38239	38239	1838	1	33076	3	Y	1865	1903	0			110
							1273	4	2052	9							
*03	81107	X	42868	-0-	-38239	-0-	1852	1	37101	3	Y	1868	1849	0			129
							1860	4	2055	9							

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62535	X	62535	-0-	-0-	-0-	3063	1	56519	3	Y	2216	2155	0			143
							515	4	2438	9							
11	62822	X	62822	-0-	-0-	-0-	3278	1	56914	3	Y	2370	2412	0			101
							23	4	2607	9							
12	58311	X	43357	-0-	-14954	-0-	3015	1	37032	3	Y	2298	2303	0			96
							782	4	2528	9							
01	58311	X	58210	-0-	-101	-0-	3125	1	48635	3	Y	2232	2169	0			159
							3995	4	2455	9							
02	DLQ G-10		51369	-0-	51369	51369	2518	1	45312	3	Y	1798	1851	0			106
							1561	4	1978	9							
*03	107656	X	56287	-0-	-51369	-0-	2429	1	48676	3	Y	2101	2062	0			145
							2871	4	2311	9							

GEORGE 1 WELL #: 4H RRCID -> 285797 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37939	X	37939	-0-	-0-	-0-	1844	1	34046	3	Y	1697	1672	0			109
							182	4	1867	9							
11	37352	X	37352	-0-	-0-	-0-	1942	1	33721	3	Y	1524	1568	0			65
							13	4	1676	9							
12	37541	X	25980	-0-	-11561	-0-	1802	1	22144	3	Y	1531	1532	0			64
							350	4	1684	9							
01	42704	X	42704	-0-	-0-	-0-	2343	1	36475	3	Y	1450	1411	0			103
							2291	4	1595	9							
02	DLQ G-10		29045	-0-	29045	29045	1420	1	25542	3	Y	1098	1136	0			65
							875	4	1208	9							
*03	64645	X	35600	-0-	-29045	-0-	1555	1	31139	3	Y	1514	1474	0			105
							1241	4	1665	9							

CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	1824	-0-	-3694	-0-	133	1	1226	3	Y	423	427	0	11	8	13
							465	9									
11	5340	X	2609	-0-	-2731	-0-	140	1	1498	3	Y	883	810	0	21	8	65
							971	9									
12	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	51	1	2624	3	Y	31	65	0	31	8	-0-
							3530	4	34	9							
01	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	26	1	6820	3	Y	1360	1261	0	26	8	73
							32	4	1496	9							
02	DLQ G-10		7685	-0-	7685	7685	29	1	5911	3	Y	1582	1499	0	19	8	137
							5	4	1740	9							
*03	16925	X	9240	-0-	-7685	-0-	17	1	6679	3	Y	2306	2325	0	18	8	100
							7	4	2537	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	7827	-0-	-2031	-0-	640	1	5865	3	Y	1202	1174	0	17	8	38
							1322	9									
11	9540	X	4826	-0-	-4714	-0-	359	1	3859	3	Y	553	524	0	27	8	40
							608	9									
12	9858	X	6551	-0-	-3307	-0-	93	1	4761	3	Y	1543	1385	0	22	8	176
							1697	9									
01	9858	X	6766	-0-	-3092	-0-	21	1	5340	3	Y	1277	1363	0	21	8	69
							1405	9									
02	DLQ G-10		6349	-0-	6349	6349	25	1	5287	3	Y	943	914	0	17	8	81
							1037	9									
*03	14661	X	8312	-0-	-6349	-0-	17	1	6669	3	Y	1473	1463	0	28	8	63
							6	4	1620	9							

CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531

10	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	796	1	7289	3	Y	1235	1213	0	14	8	39
							14	4	1359	9							
11	7740	X	6563	-0-	-1177	-0-	498	1	5343	3	Y	603	569	0	30	8	43
							59	4	663	9							
12	8525	X	6638	-0-	-1887	-0-	102	1	5248	3	Y	1171	1059	0	22	8	133
							1288	9									
01	8525	X	6826	-0-	-1699	-0-	21	1	5576	3	Y	1117	1176	0	13	8	61
							1229	9									
02	DLQ G-10		7419	-0-	7419	7419	31	1	6330	3	Y	962	919	0	22	8	82
							1058	9									
*03	15651	X	8232	-0-	-7419	-0-	19	1	7277	3	Y	833	858	0	21	8	36
							20	4	916	9							

CBR 14 WELL #: 4H RRCID -> 285858 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553

10	10664	X	4809	-0-	-5855	-0-	3566	3	80	4	N	1057	1497	1	12	8	128
							1163	9									
11	7050	X	4775	-0-	-2275	-0-	3618	3	110	4	N	952	401	1	28	8	651
							1047	9									
12	7905	X	3731	-0-	-4174	-0-	2622	3	91	4	N	925	956	1	36	8	584
							1018	9									
01	7905	X	5977	-0-	-1928	-0-	436	1	2048	3	N	1129	1172	1	26	8	515
							2251	4	1242	9							
02	7140	X	2457	-0-	-4683	-0-	1101	3	1356	9	N	1233	1392	1	28	8	328
*03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	326	1	3352	3	N	1173	1269	1	21	8	211
							72	4	1290	9							

CBR 22 WELL #: 18H RRCID -> 285893 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550

10	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	1475	1420	0	12	8	157
11	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	990	1	6666	3	Y	1510	1478	0	28	8	161
							226	4	1661	9							
12	9021	X	5563	-0-	-3458	-0-	634	1	3869	3	Y	892	886	0	19	8	148
							79	4	981	9							
01	9021	X	752	-0-	-8269	-0-	96	1	471	3	Y	157	262	0	5	8	38
							12	4	173	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	38	0	3	8	-0-
*03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	Y	240	179	0			61
							264	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 28 WELL #: 7H RRCID -> 285899 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	X	206	-0-	-0-	-0-	81	3	125	9	N	114	350	1	4	8	179
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	750	1	2081	3	N	847	769	1	73	8	184
							15	4	932	9							
12	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	946	1	5789	3	N	1596	1090	1	124	8	566
							1756	9									
01	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	863	1	6421	3	N	2050	2263	1	95	8	258
							2255	9									
02	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	699	1	4872	3	N	1724	1511	1	80	8	391
							1896	9									
*03	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	796	1	5425	3	N	1905	1715	1	65	8	516
							38	4	2096	9							

CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	1240	1	7911	3	Y	443	432	0	3	8	47
							487	9									
11	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	1028	1	6917	3	Y	570	545	0	11	8	61
							81	4	627	9							
12	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	1282	1	7838	3	Y	641	580	0	16	8	106
							11	4	705	9							
01	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	1158	1	5739	3	Y	571	526	0	12	8	139
							712	4	628	9							
02	DLQ G-10		5146	-0-	5146	5146	958	1	3715	3	Y	424	464	0	13	8	86
							7	4	466	9							
*03	9756	X	4610	-0-	-5146	-0-	724	1	3541	3	Y	285	294	0	6	8	71
							31	4	314	9							

TITAN STATE 16 WELL #: 1H RRCID -> 285901 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970

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

BUNIN 4 WELL #: 5H RRCID -> 285903 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4085	-0-	985	985	3326	3	759	9	N	690	774	1	21	8	278
11	2550	N	1437	-0-	-1113	-0-	1126	3	311	9	N	283	195	1	28	8	338
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	1964	3	406	9	N	369	378	1	29	8	300
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	2611	3	611	9	N	555	598	1	35	8	222
02	2408	X	1785	-0-	-623	-0-	1493	3	292	9	N	265	29	8			458
*03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3252	3	3	4	N	667	661	1	45	8	419
							734	9									

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	9148	3	1210	9	N	1100	1500	1	9	8	282
11	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	9109	3	10	4	N	1316	778	1	25	8	795
							1448	9									
12	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	6498	3	1467	9	N	1334	1121	1	17	8	991
01	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	7845	3	3	4	N	827	1344	1	18	8	456
							910	9									
02	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1523	3	2	4	N	183	403	1	8	8	228
							201	9									
*03	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3061	3	752	9	N	684	362	1	16	8	534

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	597	-0-	-7525	-0-	10	1	77	3	Y	464	470	1	20	8	81
							510	9									
11	5250	X	1411	-0-	-3839	-0-	145	1	915	3	Y	319	345	1	9	8	46
							351	9									
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	304	1	2094	3	Y	539	491	1	30	8	64
							593	9									
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	475	1	2497	3	Y	318	269	1	17	8	96
							350	9									
02	DLQ G-10		2515	-0-	2515	2515	442	1	1861	3	Y	193	160	1	16	8	113
							212	9									
*03	6340	X	3825	-0-	-2515	-0-	422	1	2972	3	Y	392	440	1	11	8	54
							431	9									

CBR 22 WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720

10	6913	X	6345	-0-	-568	-0-	523	1	4787	3	Y	941	921	0	17	8	30
							1035	9									
11	6450	X	5370	-0-	-1080	-0-	400	1	4299	3	Y	610	565	0	31	8	44
							671	9									
12	6913	X	6053	-0-	-860	-0-	86	1	4452	3	Y	1377	1243	0	21	8	157
							1515	9									
01	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	24	1	6168	3	Y	1299	1368	0	17	8	71
							1429	9									
02	DLQ G-10		7614	-0-	7614	7614	31	1	6453	3	Y	1027	991	0	19	8	88
							1130	9									
03	DLQ G-10		9307	-0-	9307	16921	21	1	7830	3	Y	1324	1335	0	20	8	57
							1456	9									

CBR 22 WELL #: 15H RRCID -> 285944 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690

10	5797	X	1664	-0-	-4133	-0-	138	1	878	3	Y	482	465	0	6	8	51
							118	4	530	9							
11	5610	X	2156	-0-	-3454	-0-	160	1	1073	3	Y	615	593	0	7	8	66
							246	4	677	9							
12	5797	X	4520	-0-	-1277	-0-	510	1	3117	3	Y	812	721	0	23	8	134
							893	9									
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	640	1	3177	3	Y	697	643	0	19	8	169
							501	4	767	9							
02	DLQ G-10		4158	-0-	4158	4158	676	1	2622	3	Y	782	769	0	23	8	159
							860	9									
*03	7671	X	3513	-0-	-4158	-0-	504	1	2458	3	Y	497	520	0	12	8	124
							4	4	547	9							

HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

10	53997	X	53997	-0-	-0-	-0-	2481	1	45782	3	Y	4958	4945	0			96
							280	4	5454	9							
11	52413	X	52413	-0-	-0-	-0-	2566	1	44525	3	Y	4822	4794	0			124
							18	4	5304	9							
12	47926	X	38852	-0-	-9074	-0-	2481	1	30460	3	Y	4911	4804	0			231
							509	4	5402	9							
01	49771	X	49771	-0-	-0-	-0-	2499	1	38898	3	Y	5078	5074	0			235
							2788	4	5586	9							
02	DLQ G-10		42338	-0-	42338	42338	1924	1	34591	3	Y	4159	4261	0			133
							1248	4	4575	9							
*03	88458	X	46120	-0-	-42338	-0-	1905	1	38156	3	Y	4075	4152	0			56
							1576	4	4483	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	86	1	2854	3	Y	1278	1426	0	3	8	340
							1406	9									
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	340	0			-0-
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	94	1	3466	3	Y	752	345	0	15	8	392
							121	4	827	9							
02	DLQ G-10		6094	-0-	6094	6094	137	1	4524	3	Y	890	897	0	26	8	359
							454	4	979	9							
*03	15042	X	8948	-0-	-6094	-0-	213	1	7478	3	Y	1028	898	0	26	8	463
							126	4	1131	9							

CBR 6 WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437

10	15221	X	12122	-0-	-3099	-0-	427	1	10204	3	N	1355	1569	1	25	8	448
							1491	9									
11	14040	X	12956	-0-	-1084	-0-	422	1	11001	3	N	1363	1530	1	25	8	256
							34	4	1499	9							
12	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	436	1	12560	3	N	1513	1190	1	22	8	557
							1664	9									
01	14539	X	12728	-0-	-1811	-0-	414	1	10906	3	N	1276	1181	1	14	8	638
							4	4	1404	9							
02	12096	X	4188	-0-	-7908	-0-	389	1	2839	3	N	319	400	1	8	8	549
							609	4	351	9							
03	14663	X	1066	-0-	-13597	-0-	301	1	698	3	N	61	1	8			609
							67	9									

MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930

10	28861	X	25531	-0-	-3330	-0-	656	1	21670	3	Y	2913	2894	0	9	8	349
							1	4	3204	9							
11	30150	X	25049	-0-	-5101	-0-	666	1	21116	3	Y	2970	3040	0	17	8	262
							3267	9									
12	41043	X	41043	-0-	-0-	-0-	1458	1	35716	3	Y	3339	2925	0	6	8	670
							196	4	3673	9							
01	26536	X	26381	-0-	-155	-0-	588	1	21558	3	Y	3807	3614	0	14	8	849
							47	4	4188	9							
02	DLQ G-10		21110	-0-	21110	21110	535	1	17571	3	Y	2508	2875	0	23	8	459
							245	4	2759	9							
*03	40001	X	18891	-0-	-21110	-0-	456	1	16022	3	Y	2162	2367	0	12	8	242
							35	4	2378	9							

CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773

10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	687	1	3943	3	N	631	954	1	8	8	348
							694	9									
11	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	915	1	6295	3	N	856	747	1	22	8	435
							3	4	942	9							
12	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	946	1	7310	3	N	770	754	1	19	8	432
							847	9									
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	707	1	4585	3	N	564	769	1	15	8	212
							620	9									
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	430	1	2570	3	N	292	18	8			486
							321	9									
*03	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	890	1	97	3	N	463	762	1	9	8	178
							509	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6 WELL #: 2H RRCID -> 286181 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	6030	-0-	-3270	-0-	4910	3	1120	9	N	1018	1165	1	12	8	422
11	8970	X	6424	-0-	-2546	-0-	5271	3	1153	9	N	1048	1186	1	8	8	276
12	7595	X	5014	-0-	-2581	-0-	380	1	3625	3	N	917	794	1	8	8	391
							1009	9									
01	7161	X	5187	-0-	-1974	-0-	4125	3	1062	9	N	965	755	1	18	8	583
02	6468	X	2674	-0-	-3794	-0-	1480	3	1194	9	N	1085	757	1	15	8	896
03	6634	X	449	-0-	-6185	-0-	6	3	10	4	N	394	747	1	1	8	542
							433	9									

CBR 41-44H WELL #: 4HR RRCID -> 286212 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30591	X	30591	-0-	-0-	-0-	840	1	27982	3	Y	1608	1563	0	35	8	19
							1769	9									
11	36638	X	36638	-0-	-0-	-0-	1236	1	33586	3	Y	1488	1462	0	6	8	39
							179	4	1637	9							
12	22705	X	22705	-0-	-0-	-0-	634	1	20432	3	Y	1155	1120	0	42	8	32
							368	4	1271	9							
01	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	3	1	10532	3	Y	1004	977	0	50	8	9
							484	4	1104	9							
02	DLQ G-10		21651	-0-	21651	21651	266	1	19457	3	Y	1399	1306	0	90	8	12
							389	4	1539	9							
*03	34799	X	13148	-0-	-21651	-0-	62	1	12249	3	Y	745	730	0	21	8	6
							17	4	820	9							

HATTIE 3 WELL #: 3H RRCID -> 286240 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55407	X	55407	-0-	-0-	-0-	2586	1	47705	3	Y	4419	4409	0			86
							255	4	4861	9							
11	54519	X	54519	-0-	-0-	-0-	2710	1	47057	3	Y	4303	4279	0			110
							19	4	4733	9							
12	51491	X	41591	-0-	-9900	-0-	2738	1	33623	3	Y	4272	4181	0			201
							531	4	4699	9							
01	51491	X	51411	-0-	-80	-0-	2696	1	41964	3	Y	4131	4141	0			191
							2207	4	4544	9							
02	DLQ G-10		47489	-0-	47489	47489	2212	1	39782	3	Y	3756	3827	0			120
							1363	4	4132	9							
*03	98462	X	50973	-0-	-47489	-0-	2132	1	42708	3	Y	3878	3944	0			54
							1867	4	4266	9							

LINDSAY 2 WELL #: 3H RRCID -> 286271 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	5693	-0-	-3607	-0-	4814	3	879	9	Y	799	698	0	1	8	469
11	9000	X	6099	-0-	-2901	-0-	4639	3	26	4	Y	1304	1535	0	1	8	237
							1434	9									
12	9300	X	2483	-0-	-6817	-0-	1956	3	527	9	Y	479	580	0	1	8	135
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					135
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

CBR 28 WELL #: 3H RRCID -> 286282 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	849	3	519	9	N	472	377	1	11	8	303
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	285	180	1	29	8	379
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	552	520	1	36	8	375
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	13	8			271
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	11	8			375
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	10	8			438

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285 X	4447	-0-	-2838	-0-	521	1	3003	3	Y	839	971	1	12	8	257
						923	9									
11	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	915	1	4752	3	Y	1458	1315	1	32	8	368
						1604	9									
12	7285 X	6540	-0-	-745	-0-	891	1	4218	3	Y	1301	1144	1	27	8	498
						1431	9									
01	7285 X	4328	-0-	-2957	-0-	833	1	2311	3	Y	1072	1144	1	21	8	405
						5	4	1179	9							
02	DLQ G-10	6810	-0-	6810	6810	839	1	4385	3	Y	1434	1054	1	38	8	747
						9	4	1577	9							
*03	14567 X	7757	-0-	-6810	-0-	946	1	5249	3	Y	1420	1479	1	34	8	654
						1562	9									

COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2306	3	558	9	N	507	371	1	8	8	373
11	862 X	862	-0-	-0-	-0-	567	3	23	4	N	247	349	1	11	8	260
						272	9									
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	472	584	1	11	8	137
01	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1188	3	567	9	N	515	385	1	13	8	254
02	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	799	3	323	9	N	294	372	1	10	8	166
*03	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1453	3	553	9	Y	503	364	1	29	8	276

LINDSAY 10 WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953

10	3348 X	1728	-0-	-1620	-0-	946	1	782	9	Y	711	89	0	1	8	621
11	3240 X	1309	-0-	-1931	-0-	428	1	163	4	Y	653	653	0			-0-
						718	9									
12	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1506	4	408	9	Y	371	371	0			113
01	1736 X	1501	-0-	-235	-0-	915	1	3	4	Y	530	529	0	1	8	113
						583	9									
02	DLQ G-10	892	-0-	892	892	738	1	154	9	Y	140	140	0			113
*03	2157 X	1265	-0-	-892	-0-	946	1	45	4	Y	249	249	0			113
						274	9									

CBR 22 WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805

10	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	1980	1	12629	3	Y	580	558	0	7	8	62
						638	9									
11	10650 X	10412	-0-	-238	-0-	1246	1	8396	3	Y	700	669	0	19	8	74
						770	9									
12	11005 X	8569	-0-	-2436	-0-	1112	1	6793	3	Y	604	565	0	13	8	100
						664	9									
01	11005 X	9926	-0-	-1079	-0-	1516	1	7523	3	Y	806	689	0	22	8	195
						887	9									
02	DLQ G-10	6841	-0-	6841	6841	1248	1	4833	3	Y	691	718	0	29	8	139
						760	9									
*03	11505 X	4664	-0-	-6841	-0-	720	1	3525	3	Y	376	409	0	13	8	93
						5	4	414	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

RED BLUFF 13 WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	720	761	1	17	8	376
11	5040	X	3192	-0-	-1848	-0-	2289	3	3	4	N	818	773	1	22	8	399
							900	9									
12	4650	X	3075	-0-	-1575	-0-	2155	3	920	9	N	836	398	1	17	8	820
01	3782	X	3099	-0-	-683	-0-	2265	3	834	9	N	758	1212	1	17	8	349
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2209	3	803	9	N	730	392	1	20	8	667
03	3286	X	891	-0-	-2395	-0-	681	3	210	9	N	191	394	1	20	8	444

ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15252	X	11589	-0-	-3663	-0-	9545	3	2044	9	N	1858	2109	1	17	8	142
11	14760	X	11909	-0-	-2851	-0-	9953	3	24	4	N	1756	799	1	36	8	1063
							1932	9									
12	12276	X	11963	-0-	-313	-0-	10142	3	1821	9	N	1655	2372	1	35	8	311
01	11594	X	4117	-0-	-7477	-0-	3555	3	8	4	N	504	385	1	9	8	421
							554	9									
02	11116	X	572	-0-	-10544	-0-	438	3	134	9	N	122	23	8			520
03	12307	X	1630	-0-	-10677	-0-	1310	3	320	9	N	291	400	1	30	8	381

RED BLUFF 7 WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	3602	-0-	-1761	-0-	760	1	2212	3	N	573	572	1	7	8	416
							630	9									
11	5190	X	4074	-0-	-1116	-0-	915	1	2434	3	N	659	579	1	18	8	478
							725	9									
12	5363	X	4621	-0-	-742	-0-	946	1	2857	3	N	744	799	1	14	8	409
							818	9									
01	4836	X	2971	-0-	-1865	-0-	896	1	1508	3	N	515	750	1	10	8	164
							567	9									
02	3808	X	1487	-0-	-2321	-0-	350	1	852	3	N	259	4	8			419
							285	9									
03	4619	X	1665	-0-	-2954	-0-	914	1	630	3	N	110	348	1	8	8	173
							121	9									

LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	419	-0-	-1875	-0-	268	3	151	9	Y	137	148	0			9
11	3150	X	2098	-0-	-1052	-0-	1592	3	9	4	Y	452	443	0	1	8	17
							497	9									
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	81	90	0			8
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	1889	-0-	-2172	-0-	1252	3	26	4	Y	555	541	0	1	8	35
							611	9									
11	3930	X	2888	-0-	-1042	-0-	1938	3	86	4	Y	785	790	0	1	8	29
							864	9									
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	2770	3	902	9	Y	820	769	0			80
01	3100	X	2171	-0-	-929	-0-	1564	3	607	9	Y	552	571	0	1	8	60
02	DLQ G-10		2398	-0-	2398	2398	1764	3	634	9	Y	576	600	0			36
*03	3477	X	1079	-0-	-2398	-0-	288	3	471	4	Y	291	279	0			48
							320	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	2889	-0-	-3435	-0-	1969	3	12	4	Y	825	805	0	2	8	52
							908	9									
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	3692	3	12	4	Y	1241	1244	0	2	8	47
							1365	9									
12	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	4416	3	13	4	Y	1322	1236	0	4	8	129
							1454	9									
01	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	1964	3	7	4	Y	737	784	0	2	8	80
							811	9									
02	DLQ G-10		3310	-0-	3310	3310	2137	3	1173	9	Y	1066	1076	0	4	8	66
*03	6643	X	3333	-0-	-3310	-0-	2432	3	9	4	Y	811	743	0			134
							892	9									

PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867

10	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	923	1	1133	9	N	1030	971	1	12	8	245
11	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	834	1	1187	9	N	1079	750	1	44	8	530
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1369	1367	1	34	8	498
01	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	946	1	1286	9	N	1169	1386	1	33	8	248
02	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	854	1	1063	9	N	966	603	1	23	8	588
*03	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	946	1	1453	9	N	1321	1342	1	30	8	537

PECOS STATE 46 WELL #: 4H RRCID -> 286310 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900

10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1389	3	541	9	N	492	389	1	7	8	373
11	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	1542	3	598	9	N	544	374	1	24	8	519
12	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1182	3	579	9	N	526	591	1	21	8	433
01	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	557	3	472	9	N	429	377	1	16	8	469
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	495	3	337	9	N	306	368	1	20	8	387
*03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	467	3	40	4	N	411	538	1	20	8	240
							452	9									

CBR 41-44A WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645

10	28596	X	28596	-0-	-0-	-0-	711	1	23679	3	Y	3634	3529	0	81	8	42
							209	4	3997	9							
11	22164	X	22164	-0-	-0-	-0-	700	1	19020	3	Y	2222	2024	0	187	8	53
							2444	9									
12	30453	X	30453	-0-	-0-	-0-	782	1	25229	3	Y	4014	3801	0	154	8	112
							27	4	4415	9							
01	28241	X	20171	-0-	-8070	-0-	4	1	16317	3	Y	3500	3496	0	84	8	32
							3850	9									
02	DLQ G-10		19315	-0-	19315	19315	228	1	16631	3	Y	1824	1699	0	141	8	16
							450	4	2006	9							
*03	40247	X	20932	-0-	-19315	-0-	94	1	18614	3	Y	2015	1897	0	119	8	15
							7	4	2217	9							

LOUIS STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420

10	32922	X	11985	-0-	-20937	-0-	984	1	10406	3	Y	541	590	0	104	8	58
							595	9									
11	31860	X	13027	-0-	-18833	-0-	1030	1	11173	3	Y	725	689	0			94
							26	4	798	9							
12	32922	X	22740	-0-	-10182	-0-	1436	1	18230	3	Y	1730	1082	0	634	8	108
							1171	4	1903	9							
01	16306	X	13711	-0-	-2595	-0-	969	1	10954	3	Y	1464	643	0	717	8	212
							178	4	1610	9							
02	DLQ G-10		11883	-0-	11883	11883	802	1	8113	3	Y	1181	1018	0	222	8	153
							1669	4	1299	9							
*03	29419	X	17536	-0-	-11883	-0-	1081	1	14021	3	Y	1725	1384	0	342	8	152
							536	4	1898	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47244	X	46648	-0-	-596	-0-	1220	1	40606	3	Y	4384	4311	0	56	8	51
							4822	9									
11	51360	X	40715	-0-	-10645	-0-	1234	1	33545	3	Y	5144	4988	0	75	8	132
							278	4	5658	9							
12	51801	X	48534	-0-	-3267	-0-	1333	1	43007	3	Y	3813	3765	0	71	8	109
							4194	9									
01	64180	X	64180	-0-	-0-	-0-	16	1	57952	3	Y	5639	5585	0	111	8	52
							9	4	6203	9							
02	DLQ G-10		45454	-0-	45454	45454	545	1	39810	3	Y	4406	4311	0	107	8	40
							252	4	4847	9							
*03	98643	X	53189	-0-	-45454	-0-	237	1	46705	3	Y	4955	4852	0	103	8	40
							796	4	5451	9							

COVINGTON 46 WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	935	1	12594	3	N	2474	2292	1	38	8	331
							2721	9									
11	9270	X	5516	-0-	-3754	-0-	782	1	3523	3	N	1101	782	1	21	8	629
							1211	9									
12	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	857	1	9606	3	N	1962	2286	1	57	8	248
							2158	9									
01	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	936	1	8626	3	N	2002	1757	1	54	8	439
							96	4	2202	9							
02	8652	X	2938	-0-	-5714	-0-	277	1	2129	3	N	484	583	1	10	8	330
							532	9									
03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-					330

CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18422	X	18422	-0-	-0-	-0-	461	1	15226	3	Y	2486	2355	0	9	8	413
							2735	9									
11	12060	X	11886	-0-	-174	-0-	301	1	9573	3	Y	1817	1731	0	11	8	488
							13	4	1999	9							
12	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	532	1	13041	3	Y	1514	932	0	610	8	460
							464	4	1665	9							
01	12462	X	9674	-0-	-2788	-0-	203	1	7440	3	Y	1565	1351	0	269	8	405
							309	4	1722	9							
02	DLQ G-10		9214	-0-	9214	9214	201	1	6580	3	Y	1654	1293	0	314	8	452
							614	4	1819	9							
*03	18932	X	9718	-0-	-9214	-0-	209	1	7347	3	Y	1879	1423	0	460	8	448
							95	4	2067	9							

LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25761	X	16549	-0-	-9212	-0-	886	1	14557	3	Y	861	786	0	4	8	326
							159	4	947	9							
11	24930	X	18442	-0-	-6488	-0-	786	1	16412	3	Y	964	1105	0	3	8	182
							184	4	1060	9							
12	25317	X	25317	-0-	-0-	-0-	941	1	22653	3	Y	1443	1471	0	3	8	151
							136	4	1587	9							
01	24370	X	24370	-0-	-0-	-0-	900	1	21863	3	Y	1054	1000	0	6	8	199
							448	4	1159	9							
02	DLQ G-10		21240	-0-	21240	21240	735	1	19299	3	Y	987	988	0	4	8	194
							120	4	1086	9							
*03	43568	X	22328	-0-	-21240	-0-	946	1	20387	3	Y	834	867	0	1	8	160
							78	4	917	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35774	X	20930	-0-	-14844	-0-	17488	3	3442	9	N	3129	3072	0	33	8	118
11	34620	X	20992	-0-	-13628	-0-	17713	3	3279	9	N	2981	2900	0	74	8	125
12	22101	X	22101	-0-	-0-	-0-	18671	3	123	4	N	3006	2937	0	68	8	126
							3307	9									
01	20925	X	14548	-0-	-6377	-0-	10587	3	1538	4	N	2203	2153	0	46	8	130
							2423	9									
02	19600	X	11004	-0-	-8596	-0-	7710	3	871	4	N	2203	2146	0	70	8	117
							2423	9									
03	22103	X	16326	-0-	-5777	-0-	13103	3	196	4	N	2752	2703	0	58	8	108
							3027	9									

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

10	43121	X	40975	-0-	-2146	-0-	33020	3	299	4	N	6960	6681	1			873
							7656	9									
11	40080	X	29863	-0-	-10217	-0-	21337	3	2299	4	N	5661	5921	1			613
							6227	9									
12	39773	X	30786	-0-	-8987	-0-	22986	3	960	4	N	6218	5784	1			1047
							6840	9									
01	40982	X	32364	-0-	-8618	-0-	24084	3	1909	4	N	5792	6009	1			830
							6371	9									
02	37016	X	34131	-0-	-2885	-0-	24840	3	4151	4	N	4673	4562	1			941
							5140	9									
03	40982	X	24531	-0-	-16451	-0-	14401	3	4254	4	N	5342	5609	1			674
							5876	9									

HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

10	49515	X	49515	-0-	-0-	-0-	2406	1	44395	3	Y	2251	2247	0			44
							238	4	2476	9							
11	47337	X	47337	-0-	-0-	-0-	2458	1	42675	3	Y	1988	1981	0			51
							17	4	2187	9							
12	46779	X	32740	-0-	-14039	-0-	2261	1	27777	3	Y	2055	2009	0			97
							441	4	2261	9							
01	46779	X	42945	-0-	-3834	-0-	2270	1	35351	3	Y	2156	2153	0			100
							2952	4	2372	9							
02	DLQ G-10		38113	-0-	38113	38113	1838	1	33064	3	Y	1889	1929	0			60
							1133	4	2078	9							
*03	82392	X	44279	-0-	-38113	-0-	1907	1	38187	3	Y	2448	2474	0			34
							1492	4	2693	9							

CBR 41-44B WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813

10	29121	X	29121	-0-	-0-	-0-	727	1	24185	3	Y	3826	3765	0	42	8	45
							4209	9									
11	31800	X	27583	-0-	-4217	-0-	843	1	22915	3	Y	3438	3292	0	104	8	87
							43	4	3782	9							
12	34379	X	25646	-0-	-8733	-0-	681	1	21956	3	Y	2554	2465	0	105	8	71
							200	4	2809	9							
01	34379	X	15982	-0-	-18397	-0-	4	1	13732	3	Y	1838	1831	0	61	8	17
							224	4	2022	9							
02	DLQ G-10		24841	-0-	24841	24841	290	1	21225	3	Y	2669	2569	0	93	8	24
							390	4	2936	9							
*03	49612	X	24771	-0-	-24841	-0-	102	1	20050	3	Y	3169	3082	0	86	8	25
							1133	4	3486	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43275 X	43275	-0-	-0-	-0-	2054	1	37879	3	Y	2797	2789	0			54
						265	4	3077	9							
11	41661 X	41661	-0-	-0-	-0-	2103	1	36528	3	Y	2742	2726	0			70
						14	4	3016	9							
12	37510 X	29225	-0-	-8285	-0-	1945	1	23884	3	Y	2699	2642	0			127
						427	4	2969	9							
01	38982 X	38982	-0-	-0-	-0-	2054	1	31940	3	Y	2076	2107	0			96
						2704	4	2284	9							
02	DLQ G-10	29881	-0-	29881	29881	1400	1	25197	3	Y	2119	2147	0			68
						953	4	2331	9							
*03	66906 X	37025	-0-	-29881	-0-	1576	1	31521	3	Y	2304	2340	0			32
						1394	4	2534	9							

CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770

10	16678 X	11481	-0-	-5197	-0-	9789	3	1692	9	N	1538	1749	1	12	8	308
11	17970 X	16409	-0-	-1561	-0-	13837	3	67	4	N	2277	2088	1	39	8	458
						2505	9									
12	18383 X	9520	-0-	-8863	-0-	8014	3	13	4	N	1357	1565	1	19	8	231
						1493	9									
01	18383 X	11615	-0-	-6768	-0-	9970	3	1645	9	N	1495	1549	1	20	8	157
02	16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	13156	3	75	4	N	2588	2292	1	40	8	413
						2847	9									
03	16957 X	16061	-0-	-896	-0-	13806	3	22	4	N	2030	2046	1	29	8	368
						2233	9									

CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

10	13764 X	11046	-0-	-2718	-0-	9217	3	1829	9	N	1663	1915	1	14	8	399
11	13320 X	10570	-0-	-2750	-0-	8826	3	1744	9	N	1585	1551	1	27	8	406
12	13423 X	12029	-0-	-1394	-0-	10302	3	1727	9	N	1570	1593	1	18	8	365
01	12617 X	9735	-0-	-2882	-0-	8233	3	1502	9	N	1365	1193	1	25	8	512
02	9968 X	-0-	-0-	-9968	-0-					N	1	358	1			155
03	12028 X	5602	-0-	-6426	-0-	4733	3	869	9	N	790	382	1	12	8	551

LINDSAY 10-15K-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 286520 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882

10	19708 X	19708	-0-	-0-	-0-	486	1	14986	3	Y	3836	3917	0	6	8	194
						16	4	4220	9							
11	21342 X	21342	-0-	-0-	-0-	564	1	16932	3	Y	3488	3310	0	9	8	363
						9	4	3837	9							
12	24028 X	24028	-0-	-0-	-0-	632	1	18638	3	Y	4325	4345	0	7	8	336
						4758	9									
01	21511 X	21511	-0-	-0-	-0-	629	1	16650	3	Y	3847	4016	0	14	8	153
						4232	9									
02	DLQ G-10	17990	-0-	17990	17990	463	1	13867	3	Y	3327	3262	0	11	8	207
						3660	9									
*03	36308 X	18318	-0-	-17990	-0-	498	1	13969	3	Y	3501	3261	0	2	8	445
						3851	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44E WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56642	X	56642	-0-	-0-	-0-	1452	1	48345	3	Y	6223	6112	0	81	8	73
							6845	9									
11	50550	X	36794	-0-	-13756	-0-	1117	1	30361	3	Y	4824	4607	0	169	8	121
							10	4	5306	9							
12	52235	X	46168	-0-	-6067	-0-	1184	1	38171	3	Y	6140	5989	0	96	8	176
							59	4	6754	9							
01	82645	X	82645	-0-	-0-	-0-	19	1	69390	3	Y	11507	11457	0	119	8	107
							578	4	12658	9							
02	DLQ G-10		62921	-0-	62921	62921	680	1	49728	3	Y	11222	11127	0	98	8	104
							169	4	12344	9							
*03	120387	X	57466	-0-	-62921	-0-	240	1	47209	3	Y	9060	9002	0	89	8	73
							51	4	9966	9							

CBR 41-44F WELL #: 6H RRCID -> 286548 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29357	X	16171	-0-	-13186	-0-	406	1	13515	3	Y	2026	2003	0	26	8	24
							21	4	2229	9							
11	37020	X	26559	-0-	-10461	-0-	800	1	21751	3	Y	3634	3393	0	175	8	90
							11	4	3997	9							
12	48253	X	48253	-0-	-0-	-0-	1171	1	37784	3	Y	7829	7470	0	228	8	221
							686	4	8612	9							
01	70547	X	70547	-0-	-0-	-0-	14	1	53310	3	Y	13352	13319	0	130	8	124
							2536	4	14687	9							
02	DLQ G-10		51655	-0-	51655	51655	526	1	38468	3	Y	10582	10470	0	138	8	98
							1021	4	11640	9							
*03	104082	X	52427	-0-	-51655	-0-	208	1	41007	3	Y	10057	9920	0	154	8	81
							149	4	11063	9							

CBR 41-44G WELL #: 7H RRCID -> 286549 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31483	X	31483	-0-	-0-	-0-	925	1	28096	3	Y	2238	2195	0	32	8	26
							2462	9									
11	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	23	1	17607	3	Y	1470	1441	0	17	8	38
							1617	9									
12	26307	X	26307	-0-	-0-	-0-	255	1	24336	3	Y	1560	1513	0	41	8	44
							1716	9									
01	79701	X	79701	-0-	-0-	-0-	3352	1	65967	3	Y	9305	9214	0	48	8	87
							146	4	10236	9							
02	DLQ G-10		62424	-0-	62424	62424	440	1	52117	3	Y	8183	8132	0	62	8	76
							866	4	9001	9							
*03	116959	X	54535	-0-	-62424	-0-	4218	1	42669	3	Y	6898	6842	0	76	8	56
							60	4	7588	9							

LINDSAY 9 WELL #: 1H RRCID -> 286551 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1320	N	826	-0-	-494	-0-	810	3	15	4	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	744	N	203	-0-	-541	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27621	X	19202	-0-	-8419	-0-	562	1	17323	3	Y	1184	1222	0	4	8	60
							15	4	1302	9							
11	26400	X	18423	-0-	-7977	-0-	544	1	16331	3	Y	1348	1263	0	5	8	140
							65	4	1483	9							
12	25079	X	18491	-0-	-6588	-0-	574	1	16935	3	Y	890	958	0	3	8	69
							3	4	979	9							
01	24769	X	15839	-0-	-8930	-0-	556	1	14720	3	Y	506	551	0	4	8	20
							6	4	557	9							
02	DLQ G-10		13841	-0-	13841	13841	424	1	12708	3	Y	618	595	0	5	8	38
							29	4	680	9							
*03	28190	X	14349	-0-	-13841	-0-	469	1	13159	3	Y	655	609	0	1	8	83
							721	9									

CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	4710	3	1047	9	N	952	1122	1	61	8	376
11	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	6095	3	1271	9	N	1155	936	1	84	8	511
12	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	5687	3	1464	9	N	1331	1314	1	76	8	452
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2132	3	551	9	N	501	776	1	34	8	143
02	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	4721	3	1037	9	N	943	375	1	35	8	676
*03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	5768	3	3	4	N	926	1366	1	20	8	216
							1019	9									

TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

10	37079	X	37079	-0-	-0-	-0-	1945	1	30921	3	Y	3806	3742	0	21	8	207
							26	4	4187	9							
11	28710	X	7291	-0-	-21419	-0-	1040	1	2183	3	Y	3698	3767	0	12	8	126
							4068	9									
12	29667	X	9380	-0-	-20287	-0-	903	1	5169	3	Y	2753	2528	0	79	8	272
							280	4	3028	9							
01	29667	X	16049	-0-	-13618	-0-	1152	1	10210	3	Y	3252	3244	0	126	8	154
							1110	4	3577	9							
02	DLQ G-10		15019	-0-	15019	15019	1098	1	9289	3	Y	2859	2705	0	61	8	247
							1487	4	3145	9							
*03	31505	X	16486	-0-	-15019	-0-	1312	1	11053	3	Y	3141	3088	0	84	8	216
							666	4	3455	9							

TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

10	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	386	1	6116	3	Y	803	785	0	13	8	43
							883	9									
11	2880	X	1459	-0-	-1421	-0-	206	1	430	3	Y	748	759	0	7	8	25
							823	9									
12	2976	X	1746	-0-	-1230	-0-	162	1	928	3	Y	574	496	0	50	8	53
							25	4	631	9							
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	266	1	2352	3	Y	802	732	0	88	8	35
							9	4	882	9							
02	DLQ G-10		2972	-0-	2972	2972	236	1	1996	3	Y	633	577	0	38	8	53
							44	4	696	9							
*03	7138	X	4166	-0-	-2972	-0-	329	1	2764	3	Y	970	902	0	56	8	65
							6	4	1067	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	974	1	15499	3	Y	2303	2290	0	9	8	126
							1	4	2533	9							
11	9540	X	3796	-0-	-5744	-0-	501	1	1053	3	Y	2038	2089	0	5	8	70
							2242	9									
12	9858	X	4558	-0-	-5300	-0-	428	1	2444	3	Y	1494	1382	0	33	8	149
							43	4	1643	9							
01	9858	X	8261	-0-	-1597	-0-	618	1	5453	3	Y	1980	1967	0	68	8	94
							12	4	2178	9							
02	DLQ G-10		7396	-0-	7396	7396	569	1	4824	3	Y	1653	1576	0	27	8	144
							185	4	1818	9							
*03	15438	X	8042	-0-	-7396	-0-	629	1	5311	3	Y	1901	1872	0	41	8	132
							11	4	2091	9							

MAC STATE 20 WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779

10	31465	X	18920	-0-	-12545	-0-	442	1	14602	3	N	3524	3436	0	24	8	346
							3876	9									
11	31530	X	13130	-0-	-18400	-0-	333	1	10530	3	N	2061	2122	0	12	8	273
							2267	9									
12	27869	X	23222	-0-	-4647	-0-	804	1	19684	3	N	2387	2313	0	108	8	239
							108	4	2626	9							
01	27869	X	11428	-0-	-16441	-0-	244	1	8877	3	N	2042	1975	0	100	8	206
							61	4	2246	9							
02	19460	X	-0-	-0-	-19460	-0-					N	5	44	0	4	8	163
03	23219	X	-0-	-0-	-23219	-0-					N	17					180

ROBINSON 5 WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675

10	11966	X	6835	-0-	-5131	-0-	5271	3	1564	9	N	1422	1292	1	10	8	705
11	10020	X	5561	-0-	-4459	-0-	4527	3	1034	9	N	940	919	1	27	8	699
12	10261	X	3412	-0-	-6849	-0-	2739	3	673	9	N	612	1160	1	11	8	140
01	10261	X	7857	-0-	-2404	-0-	6262	3	1595	9	N	1450	1346	1	28	8	216
02	8148	X	-0-	-0-	-8148	-0-					N	-0-					216
03	6820	X	2520	-0-	-4300	-0-	1766	3	754	9	N	685	401	1	49	8	451

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

10	9827	X	9816	-0-	-11	-0-	646	1	5973	3	Y	2700	2661	0			93
							227	4	2970	9							
11	9510	X	9087	-0-	-423	-0-	647	1	6368	3	Y	1379	1385	0			85
							555	4	1517	9							
12	9827	X	7611	-0-	-2216	-0-	459	1	4596	3	Y	1853	1837	0			101
							518	4	2038	9							
01	9827	X	3477	-0-	-6350	-0-	196	1	1872	3	Y	963	955	0			109
							350	4	1059	9							
02	DLQ G-10		5345	-0-	5345	5345	376	1	2706	3	Y	1160	1056	0			213
							987	4	1276	9							
*03	12088	X	6743	-0-	-5345	-0-	468	1	4333	3	Y	1095	1212	0			96
							737	4	1205	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286688 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	19	0			4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11873	X	4284	-0-	-7589	-0-	159	1	3606	3	Y	472	565	0	7	8	70
							519	9									
11	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	-0-	70	0			-0-
12	21972	X	21972	-0-	-0-	-0-	1038	1	18487	3	Y	1616	1301	0	59	8	256
							669	4	1778	9							
01	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	572	1	10213	3	Y	1324	1286	0	94	8	200
							49	4	1456	9							
02	DLQ G-10		9908	-0-	9908	9908	431	1	7947	3	Y	1235	1066	0	174	8	195
							171	4	1359	9							
*03	23733	X	13825	-0-	-9908	-0-	614	1	11565	3	Y	1436	1356	0	61	8	214
							66	4	1580	9							

CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	4918	3	1243	9	N	1130	1556	1	12	8	108
11	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	6837	3	36	4	N	1478	1194	1	35	8	357
							1626	9									
12	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	6819	3	1565	9	N	1423	1540	1	19	8	221
01	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	5703	3	3	4	N	1278	1172	1	18	8	309
							1406	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	613	402	1	19	8	501
*03	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	7499	3	23	4	N	1762	1906	1	39	8	318
							1938	9									

LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	12778	3	3719	9	Y	3381	3264	0	3	8	485
11	13590	X	7822	-0-	-5768	-0-	6206	3	41	4	Y	1432	1598	0	2	8	317
							1575	9									
12	14043	X	11366	-0-	-2677	-0-	8927	3	28	4	Y	2192	2214	0	3	8	292
							2411	9									
01	14043	X	12234	-0-	-1809	-0-	9641	3	9	4	Y	2349	2273	0	3	8	365
							2584	9									
02	DLQ G-10		12070	-0-	12070	12070	9759	3	66	4	Y	2041	2120	0	3	8	283
							2245	9									
*03	26316	X	14246	-0-	-12070	-0-	11117	3	25	4	Y	2822	2757	0	1	8	347
							3104	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 3H RRCID -> 286692 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15J-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27373	X	25356	-0-	-2017	-0-	721	1	22195	3	Y	2202	2287	0	3	8	111
							18	4	2422	9							
11	26490	X	20494	-0-	-5996	-0-	604	1	18142	3	Y	1526	1475	0	3	8	159
							69	4	1679	9							
12	27373	X	18924	-0-	-8449	-0-	563	1	16603	3	Y	1591	1624	0	2	8	124
							8	4	1750	9							
01	27373	X	17501	-0-	-9872	-0-	584	1	15470	3	Y	1312	1379	0	5	8	52
							4	4	1443	9							
02	DLQ G-10		24268	-0-	24268	24268	711	1	21271	3	Y	2078	1996	0	5	8	129
							2286	9									
*03	49718	X	25450	-0-	-24268	-0-	802	1	22525	3	Y	1927	1810	0	1	8	245
							3	4	2120	9							

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	154	175	0	3	8	2
11	38156	X	38156	-0-	-0-	-0-	153	1	28151	3	Y	8956	8812	0	109	8	37
							9852	9									
12	16430	X	10164	-0-	-6266	-0-	36	1	8788	3	Y	1218	1126	0	123	8	6
							1340	9									
01	16430	X	12676	-0-	-3754	-0-	87	1	8542	3	Y	2513	2103	0	355	8	61
							1283	4	2764	9							
02	DLQ G-10		12630	-0-	12630	12630	54	1	9787	3	Y	1966	1881	0	133	8	13
							626	4	2163	9							
*03	27112	X	14482	-0-	-12630	-0-	59	1	11977	3	Y	2208	2076	0	124	8	21
							17	4	2429	9							

CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39897	X	36469	-0-	-3428	-0-	325	1	31335	3	Y	4372	4278	0	78	8	51
							4809	9									
11	38610	X	36455	-0-	-2155	-0-	174	1	32058	3	Y	3839	3705	0	170	8	15
							4223	9									
12	39897	X	38674	-0-	-1223	-0-	146	1	35335	3	Y	2903	2696	0	208	8	14
							3193	9									
01	39897	X	35539	-0-	-4358	-0-	319	1	31442	3	Y	3272	2616	0	594	8	76
							179	4	3599	9							
02	DLQ G-10		39138	-0-	39138	39138	194	1	34998	3	Y	3561	3412	0	202	8	23
							29	4	3917	9							
*03	83702	X	44564	-0-	-39138	-0-	199	1	40184	3	Y	3801	3591	0	197	8	36
							4181	9									

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	207	1	19941	3	Y	4890	4833	0	27	8	58
							5379	9									
11	26688	X	26688	-0-	-0-	-0-	110	1	20305	3	Y	5689	5657	0	66	8	24
							15	4	6258	9							
12	20088	X	14361	-0-	-5727	-0-	52	1	12491	3	Y	1653	1587	0	82	8	8
							1818	9									
01	20088	X	9610	-0-	-10478	-0-	74	1	7285	3	Y	2040	1795	0	201	8	52
							7	4	2244	9							
02	DLQ G-10		9738	-0-	9738	9738	40	1	7261	3	Y	1793	1796	0	37	8	12
							465	4	1972	9							
*03	24758	X	15020	-0-	-9738	-0-	61	1	12309	3	Y	2409	2351	0	46	8	24
							2650	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28A-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38750	X	33696	-0-	-5054	-0-	265	1	25600	3	Y	7119	7019	0	75	8	83
							7831	9									
11	67547	X	67547	-0-	-0-	-0-	286	1	52691	3	Y	13232	13055	0	205	8	55
							15	4	14555	9							
12	38750	X	37754	-0-	-996	-0-	133	1	32170	3	Y	4919	4812	0	138	8	24
							40	4	5411	9							
01	39188	X	39188	-0-	-0-	-0-	318	1	31334	3	Y	6842	6265	0	418	8	183
							10	4	7526	9							
02	DLQ G-10		35687	-0-	35687	35687	159	1	28771	3	Y	6143	6105	0	180	8	41
							6757	9									
*03	75172	X	39485	-0-	-35687	-0-	161	1	32426	3	Y	6271	6054	0	197	8	61
							6898	9									

CBR 32 WELL #: 4H RRCID -> 286871 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	1683	1	7456	3	Y	1283	1153	1	20	8	412
							1411	9									
11	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	401	1	6499	3	Y	1168	954	1	38	8	588
							1285	9									
12	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	560	1	6114	3	Y	1185	1486	1	34	8	253
							1304	9									
01	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	1734	1	5373	3	Y	903	912	1	28	8	216
							993	9									
02	DLQ G-10		6416	-0-	6416	6416	72	1	5397	3	Y	861	399	1	33	8	645
							947	9									
03	DLQ G-10		7654	-0-	7654	14070	6694	3	960	9	Y	873	1291	1	32	8	195

CBR 32 WELL #: 5H RRCID -> 286872 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	8277	-0-	-1085	-0-	4	1	7030	3	Y	1130	970	1	23	8	373
							1243	9									
11	9060	X	8563	-0-	-497	-0-	971	1	6128	3	Y	1331	1502	1	44	8	158
							1464	9									
12	9362	X	8156	-0-	-1206	-0-	839	1	5789	3	Y	1389	1142	1	38	8	367
							1528	9									
01	9362	X	6881	-0-	-2481	-0-	5	1	5472	3	Y	1276	1355	1	35	8	253
							1404	9									
02	DLQ G-10		7187	-0-	7187	7187	780	1	5238	3	Y	1063	807	1	40	8	469
							1169	9									
*03	15283	X	8096	-0-	-7187	-0-	6636	3	1460	9	Y	1327	1516	1	37	8	243

CBR 32 WELL #: 7H RRCID -> 286874 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6499	-0-	-228	-0-	76	1	5298	3	Y	1023	780	1	22	8	518
							1125	9									
11	6510	X	6402	-0-	-108	-0-	341	1	4790	3	Y	1139	1167	1	46	8	444
							18	4	1253	9							
12	6727	X	5349	-0-	-1378	-0-	370	1	3903	3	Y	973	1138	1	44	8	235
							6	4	1070	9							
01	6727	X	5526	-0-	-1201	-0-	2	1	4297	3	Y	1115	1156	1	34	8	160
							1227	9									
02	DLQ G-10		6200	-0-	6200	6200	746	1	4363	3	Y	992	569	1	38	8	545
							1091	9									
*03	12930	X	6730	-0-	-6200	-0-	5426	3	1304	9	Y	1185	1499	1	25	8	206

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 6H RRCID -> 286876 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23808 X	21174	-0-	-2634	-0-	18550	3	2624	9	Y	2385	2424	1	42	8	350
11	23882 X	23882	-0-	-0-	-0-	21114	3	2768	9	Y	2516	2441	1	62	8	363
12	28490 X	28490	-0-	-0-	-0-	25584	3	2906	9	Y	2642	2590	1	50	8	365
01	23808 X	20207	-0-	-3601	-0-	17893	3	2314	9	Y	2104	2241	1	39	8	189
02	DLQ G-10	14468	-0-	14468	14468	12794	3	39	4	Y	1486	981	1	11	8	683
						1635	9									
*03	37138 X	22670	-0-	-14468	-0-	20012	3	2658	9	Y	2416	2620	1	17	8	462

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 286892 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237

10	32085 X	27502	-0-	-4583	-0-	230	1	22223	3	Y	4590	4541	0	38	8	54
						5049	9									
11	31050 X	29118	-0-	-1932	-0-	129	1	23652	3	Y	4852	4802	0	84	8	20
						5337	9									
12	32085 X	29037	-0-	-3048	-0-	105	1	25424	3	Y	3189	3085	0	108	8	16
						3508	9									
01	32085 X	30373	-0-	-1712	-0-	250	1	24620	3	Y	5003	4620	0	264	8	135
						5503	9									
02	DLQ G-10	27916	-0-	27916	27916	128	1	23094	3	Y	4267	4263	0	110	8	29
						4694	9									
*03	60660 X	32744	-0-	-27916	-0-	136	1	27426	3	Y	4711	4596	0	98	8	46
						5182	9									

CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134

10	32767 X	31605	-0-	-1162	-0-	25696	3	5909	9	Y	5372	5262	0	49	8	100
11	33221 X	33221	-0-	-0-	-0-	26856	3	6365	9	Y	5786	5642	0	110	8	134
12	32767 X	31973	-0-	-794	-0-	25274	3	6699	9	Y	6090	5964	0	147	8	113
01	32767 X	27411	-0-	-5356	-0-	18843	3	3241	4	Y	4843	4770	0	96	8	90
						5327	9									
02	DLQ G-10	28261	-0-	28261	28261	22889	3	30	4	Y	4856	4719	0	127	8	100
						5342	9									
*03	54369 X	26108	-0-	-28261	-0-	20749	3	212	4	Y	4679	4638	0	97	8	44
						5147	9									

GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

10	15748 X	15378	-0-	-370	-0-	710	1	13081	3	Y	1379	1331	0			89
						70	4	1517	9							
11	15270 X	14317	-0-	-953	-0-	729	1	12649	3	Y	849	902	0			36
						5	4	934	9							
12	15779 X	10183	-0-	-5596	-0-	674	1	8275	3	Y	1003	997	0			42
						131	4	1103	9							
01	15779 X	13239	-0-	-2540	-0-	703	1	10943	3	Y	928	904	0			66
						572	4	1021	9							
02	DLQ G-10	11804	-0-	11804	11804	558	1	10013	3	Y	809	827	0			48
						343	4	890	9							
*03	24999 X	13195	-0-	-11804	-0-	564	1	11277	3	Y	814	806	0			56
						459	4	895	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30411 X	27978	-0-	-2433	-0-	23130	3	37	4	Y	4374	4283	0	43	8	81
						4811	9									
11	29743 X	29743	-0-	-0-	-0-	24739	3	8	4	Y	4542	4418	0	100	8	105
						4996	9									
12	31888 X	31888	-0-	-0-	-0-	26518	3	5370	9	Y	4882	4835	0	60	8	92
01	30411 X	26189	-0-	-4222	-0-	21767	3	4422	9	Y	4020	3946	0	91	8	75
02	DLQ G-10	22686	-0-	22686	22686	18892	3	3794	9	Y	3449	3349	0	105	8	70
*03	48015 X	25329	-0-	-22686	-0-	20833	3	4496	9	Y	4087	4030	0	88	8	39

CBR 18-19I WELL #: 9H RRCID -> 286996 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24862 X	23349	-0-	-1513	-0-	17984	3	584	4	Y	4346	4260	0	36	8	81
						4781	9									
11	24060 X	23963	-0-	-97	-0-	19632	3	54	4	Y	3888	3845	0	33	8	91
						4277	9									
12	24862 X	23844	-0-	-1018	-0-	20160	3	77	4	Y	3279	3285	0	23	8	62
						3607	9									
01	24862 X	17095	-0-	-7767	-0-	13070	3	902	4	Y	2839	2811	0	37	8	53
						3123	9									
02	DLQ G-10	14412	-0-	14412	14412	11721	3	2691	9	Y	2446	2396	0	53	8	50
*03	31818 X	17406	-0-	-14412	-0-	14217	3	3189	9	Y	2899	2877	0	44	8	28

MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	107	1	3538	3	Y	793	785	0	1	8	82
						872	9									
11	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	85	1	2669	3	Y	590	601	0			71
						9	4	649	9							
12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	181	1	4408	3	Y	785	775	0	15	8	66
						120	4	864	9							
01	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	72	1	2614	3	Y	595	566	0	30	8	65
						84	4	655	9							
02	DLQ G-10	1945	-0-	1945	1945	40	1	1332	3	Y	410	387	0	14	8	74
						122	4	451	9							
*03	6277 X	4332	-0-	-1945	-0-	85	1	2999	3	Y	1129	711	0	19	8	473
						6	4	1242	9							

CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24366 X	22214	-0-	-2152	-0-	19874	3	11	4	Y	2117	2063	0	29	8	39
						2329	9									
11	26033 X	26033	-0-	-0-	-0-	22303	3	3730	9	Y	3391	3280	0	72	8	78
12	25748 X	25748	-0-	-0-	-0-	21958	3	3790	9	Y	3445	3364	0	95	8	64
01	24366 X	23114	-0-	-1252	-0-	19829	3	25	4	Y	2964	2913	0	60	8	55
						3260	9									
02	DLQ G-10	22110	-0-	22110	22110	18726	3	3384	9	Y	3076	2987	0	81	8	63
*03	46036 X	23926	-0-	-22110	-0-	20672	3	3254	9	Y	2958	2927	0	66	8	28

PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22785 X	9402	-0-	-13383	-0-	251	1	8274	3	Y	797	768	0	31	8	20
						877	9									
11	26970 X	25580	-0-	-1390	-0-	613	1	23760	3	Y	1091	1021	0	64	8	26
						7	4	1200	9							
12	27869 X	25084	-0-	-2785	-0-	637	1	22845	3	Y	1456	1393	0	52	8	37
						1602	9									
01	32277 X	32277	-0-	-0-	-0-	866	1	30066	3	Y	1223	1190	0	40	8	30
						1345	9									
02	DLQ G-10	5770	-0-	5770	5770	217	1	4997	3	Y	495	439	0	59	8	27
						11	4	545	9							
*03	19153 X	13383	-0-	-5770	-0-	392	1	11547	3	Y	1313	1204	0	112	8	24
						1444	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29807	X	29807	-0-	-0-	-0-	799	1	26298	3	Y	2464	2387	0	51	8	62
							2710	9									
11	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	663	1	25727	3	Y	2403	2280	0	126	8	59
							9	4	2643	9							
12	29013	X	29013	-0-	-0-	-0-	712	1	25551	3	Y	2500	2385	0	111	8	63
							2750	9									
01	26536	X	26334	-0-	-202	-0-	671	1	23325	3	Y	2121	2062	0	71	8	51
							5	4	2333	9							
02	DLQ G-10		24215	-0-	24215	24215	912	1	20993	3	Y	2100	1972	0	54	8	125
							2310	9									
*03	47587	X	23372	-0-	-24215	-0-	697	1	20497	3	Y	1980	2004	0	63	8	38
							2178	9									

PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16895	X	15203	-0-	-1692	-0-	292	1	9697	3	Y	4740	4648	0	41	8	121
							5214	9									
11	13830	X	12732	-0-	-1098	-0-	205	1	7993	3	Y	4122	4041	0	98	8	104
							4534	9									
12	15810	X	11960	-0-	-3850	-0-	206	1	7631	3	Y	3748	3679	0	76	8	97
							4123	9									
01	15841	X	8878	-0-	-6963	-0-	157	1	5491	3	Y	2936	2915	0	45	8	73
							3230	9									
02	DLQ G-10		6903	-0-	6903	6903	173	1	4018	3	Y	2465	2366	0	23	8	149
							2712	9									
*03	18477	X	11574	-0-	-6903	-0-	248	1	7318	3	Y	3644	3650	0	72	8	71
							4008	9									

PECOS STATE 39-46G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31264	X	31264	-0-	-0-	-0-	763	1	25399	3	Y	4638	4507	0	87	8	117
							5102	9									
11	29498	X	29498	-0-	-0-	-0-	612	1	23899	3	Y	4534	4311	0	229	8	111
							4987	9									
12	31107	X	31107	-0-	-0-	-0-	682	1	25303	3	Y	4656	4439	0	211	8	117
							5122	9									
01	26133	X	25920	-0-	-213	-0-	596	1	20816	3	Y	4098	4004	0	111	8	100
							4508	9									
02	DLQ G-10		20080	-0-	20080	20080	687	1	15950	3	Y	3130	2928	0	119	8	183
							3443	9									
*03	49975	X	29895	-0-	-20080	-0-	817	1	24165	3	Y	4466	4354	0	211	8	84
							4913	9									

PECOS STATE 39-46E-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 287444 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31135	X	31135	-0-	-0-	-0-	775	1	25799	3	Y	4146	4102	0	5	8	106
							4561	9									
11	32450	X	32450	-0-	-0-	-0-	694	1	27105	3	Y	4228	4211	0	14	8	109
							4651	9									
12	28657	X	28657	-0-	-0-	-0-	643	1	23847	3	Y	3788	3736	0	63	8	98
							4167	9									
01	26040	X	25059	-0-	-981	-0-	590	1	20599	3	Y	3518	3482	0	47	8	87
							3870	9									
02	DLQ G-10		16948	-0-	16948	16948	612	1	14225	3	Y	1919	1844	0	48	8	114
							2111	9									
*03	43430	X	26482	-0-	-16948	-0-	726	1	21469	3	Y	3897	3856	0	79	8	76
							4287	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10-15M-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 287720 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25947 X	23330	-0-	-2617	-0-	192	1	19959	3	Y	2890	2894	0	5	8	53
						3179	9									
11	25110 X	23526	-0-	-1584	-0-	235	1	20278	3	Y	2739	2734	0	4	8	54
						3013	9									
12	25947 X	22978	-0-	-2969	-0-	233	1	19818	3	Y	2661	2653	0	3	8	59
						2927	9									
01	25947 X	18454	-0-	-7493	-0-	231	1	15827	3	Y	2178	2160	0	5	8	72
						2396	9									
02	DLQ G-10	10133	-0-	10133	10133	151	1	8597	3	Y	1259	1258	0	3	8	70
						1385	9									
*03	24684 X	14551	-0-	-10133	-0-	170	1	12203	3	Y	1980	2005	0	1	8	44
						2178	9									

LINDSAY 10-15N-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 287721 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39246 X	33970	-0-	-5276	-0-	287	1	29820	3	Y	3512	3517	0	9	8	64
						3863	9									
11	37980 X	36441	-0-	-1539	-0-	368	1	31780	3	Y	3891	3871	0	8	8	76
						13	4	4280	9							
12	39246 X	36463	-0-	-2783	-0-	376	1	31966	3	Y	3746	3735	0	5	8	82
						4121	9									
01	39246 X	32312	-0-	-6934	-0-	417	1	28536	3	Y	3007	2980	0	10	8	99
						51	4	3308	9							
02	DLQ G-10	21423	-0-	21423	21423	333	1	18929	3	Y	1939	1924	0	6	8	108
						28	4	2133	9							
*03	39993 X	18570	-0-	-21423	-0-	223	1	15943	3	Y	2185	2243	0	1	8	49
						2404	9									

LINDSAY 10-15P-55-1 WELL #: 416H RRCID -> 287730 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29730 X	29730	-0-	-0-	-0-	243	1	25319	3	Y	3778	3780	0	9	8	69
						12	4	4156	9							
11	27967 X	27967	-0-	-0-	-0-	271	1	23367	3	Y	3869	3857	0	5	8	76
						73	4	4256	9							
12	28458 X	26970	-0-	-1488	-0-	265	1	22512	3	Y	3812	3800	0	4	8	84
						4193	9									
01	28458 X	19455	-0-	-9003	-0-	234	1	16023	3	Y	2907	2889	0	6	8	96
						3198	9									
02	DLQ G-10	13793	-0-	13793	13793	199	1	11286	3	Y	2098	2073	0	4	8	117
						2308	9									
*03	33154 X	19361	-0-	-13793	-0-	220	1	15788	3	Y	3045	3093	0	1	8	68
						3	4	3350	9							

LINDSAY 10-15Q-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 287731 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26164 X	25350	-0-	-814	-0-	208	1	21675	3	Y	3152	3150	0	8	8	58
						3467	9									
11	25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	252	1	21758	3	Y	3321	3307	0	7	8	65
						21	4	3653	9							
12	26164 X	23319	-0-	-2845	-0-	232	1	19728	3	Y	3052	3045	0	5	8	67
						2	4	3357	9							
01	26164 X	20971	-0-	-5193	-0-	257	1	17598	3	Y	2831	2792	0	13	8	93
						2	4	3114	9							
02	DLQ G-10	16042	-0-	16042	16042	231	1	13108	3	Y	2457	2408	0	5	8	137
						2703	9									
*03	39863 X	23821	-0-	-16042	-0-	276	1	19751	3	Y	3449	3507	0	2	8	77
						3794	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 15 WELL #: 425H RRCID -> 287732 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20120 X	20120	-0-	-0-	-0-	179	1	18558	3	Y	1155	1156	0	7	8	21
						112	4	1271	9							
11	18724 X	18724	-0-	-0-	-0-	195	1	16816	3	Y	1409	1399	0	3	8	28
						163	4	1550	9							
12	18879 X	17380	-0-	-1499	-0-	185	1	15686	3	Y	1367	1363	0	2	8	30
						5	4	1504	9							
01	18879 X	12675	-0-	-6204	-0-	165	1	11295	3	Y	1055	1046	0	4	8	35
						54	4	1161	9							
02	DLQ G-10	11395	-0-	11395	11395	181	1	10284	3	Y	834	819	0	4	8	46
						13	4	917	9							
*03	32388 X	20993	-0-	-11395	-0-	272	1	19465	3	Y	1127	1147	0	1	8	25
						16	4	1240	9							

LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467

10	17453 X	17269	-0-	-184	-0-	142	1	14798	3	Y	2117	2113	0	5	8	39
						2329	9									
11	16830 X	15352	-0-	-1478	-0-	152	1	13090	3	Y	1918	1916	0	3	8	38
						2110	9									
12	17453 X	14287	-0-	-3166	-0-	143	1	12199	3	Y	1768	1764	0	3	8	39
						1945	9									
01	17453 X	11345	-0-	-6108	-0-	138	1	9472	3	Y	1547	1530	0	5	8	51
						33	4	1702	9							
02	DLQ G-10	8002	-0-	8002	8002	119	1	6743	3	Y	1036	1026	0	3	8	58
						1140	9									
*03	19124 X	11122	-0-	-8002	-0-	130	1	9347	3	Y	1490	1514	0	1	8	33
						6	4	1639	9							

CBR 41-44J-56-1 WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197

10	44088 X	44088	-0-	-0-	-0-	1275	1	34788	3	Y	7281	7246	0	58	8	85
						16	4	8009	9							
11	38941 X	38941	-0-	-0-	-0-	1310	1	30431	3	Y	6465	6344	0	86	8	120
						88	4	7112	9							
12	39959 X	21864	-0-	-18095	-0-	853	1	17579	3	Y	3120	3127	0	45	8	68
						3432	9									
01	39959 X	7356	-0-	-32603	-0-	562	1	5841	3	Y	866	826	0	46	8	62
						953	9									
02	DLQ G-10	12051	-0-	12051	12051	551	1	8236	3	Y	2793	2614	0	87	8	154
						192	4	3072	9							
*03	32651 X	20600	-0-	-12051	-0-	658	1	15906	3	Y	3625	3531	0	207	8	41
						48	4	3988	9							

CBR 41-44I-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288116 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224

10	36084 X	34842	-0-	-1242	-0-	1090	1	29720	3	Y	3665	3639	0	39	8	42
						4032	9									
11	34920 X	29377	-0-	-5543	-0-	1093	1	25409	3	Y	2614	2534	0	74	8	48
						2875	9									
12	40195 X	40195	-0-	-0-	-0-	1702	1	35059	3	Y	3122	3051	0	51	8	68
						3434	9									
01	36084 X	14069	-0-	-22015	-0-	1117	1	11614	3	Y	1216	1163	0	32	8	89
						1338	9									
02	DLQ G-10	3737	-0-	3737	3737	189	1	2819	3	Y	663	678	0	39	8	35
						729	9									
*03	15358 X	11621	-0-	-3737	-0-	402	1	9714	3	Y	1348	1284	0	84	8	15
						22	4	1483	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44K-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 288117 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27330 X	27330	-0-	-0-	-0-	764	1	20833	3	Y	5212	5147	0	80	8	60
						5733	9									
11	21750 X	17436	-0-	-4314	-0-	521	1	12117	3	Y	4348	4225	0	103	8	80
						15	4	4783	9							
12	22475 X	6971	-0-	-15504	-0-	201	1	4140	3	Y	2368	2362	0	34	8	52
						25	4	2605	9							
01	26643 X	26643	-0-	-0-	-0-	1697	1	17647	3	Y	6480	5980	0	68	8	484
						171	4	7128	9							
02	DLQ G-10	30717	-0-	30717	30717	1388	1	20746	3	Y	7591	7535	0	116	8	424
						233	4	8350	9							
*03	69445 X	38728	-0-	-30717	-0-	1039	1	25101	3	Y	11437	11586	0	140	8	135
						7	4	12581	9							

CBR 35-38-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 288126 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31217 X	25639	-0-	-5578	-0-	434	1	19126	3	Y	5526	5439	0	40	8	134
						6079	9									
11	30210 X	26431	-0-	-3779	-0-	457	1	19238	3	Y	6065	5883	0	153	8	163
						64	4	6672	9							
12	26593 X	26593	-0-	-0-	-0-	469	1	19335	3	Y	6172	6098	0	129	8	108
						6789	9									
01	25637 X	22329	-0-	-3308	-0-	470	1	15987	3	Y	5338	5145	0	107	8	194
						5872	9									
02	DLQ G-10	22060	-0-	22060	22060	419	1	15881	3	Y	5236	5082	0	213	8	135
						5760	9									
*03	46871 X	24811	-0-	-22060	-0-	481	1	18186	3	Y	5571	5371	0	186	8	149
						16	4	6128	9							

CBR 35-38-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 288127 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25854 X	21632	-0-	-4222	-0-	405	1	17826	3	Y	3092	3036	0	35	8	75
						3401	9									
11	21060 X	18991	-0-	-2069	-0-	371	1	15618	3	Y	2591	2517	0	80	8	69
						152	4	2850	9							
12	20336 X	20065	-0-	-271	-0-	401	1	16529	3	Y	2840	2790	0	70	8	49
						11	4	3124	9							
01	21638 X	15911	-0-	-5727	-0-	377	1	12821	3	Y	2393	2284	0	72	8	86
						81	4	2632	9							
02	DLQ G-10	20821	-0-	20821	20821	435	1	16497	3	Y	3535	3375	0	155	8	91
						3889	9									
*03	40020 X	19199	-0-	-20821	-0-	409	1	15463	3	Y	3007	2910	0	108	8	80
						19	4	3308	9							

CBR 35-38-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 288128 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28427 X	26787	-0-	-1640	-0-	469	1	20634	3	Y	5167	5092	0	44	8	125
						5684	9									
11	27510 X	25730	-0-	-1780	-0-	475	1	20008	3	Y	4770	4654	0	113	8	128
						5247	9									
12	27931 X	23917	-0-	-4014	-0-	462	1	19012	3	Y	4039	4002	0	95	8	70
						4443	9									
01	27993 X	24426	-0-	-3567	-0-	578	1	19642	3	Y	3824	3656	0	100	8	138
						4206	9									
02	DLQ G-10	23529	-0-	23529	23529	496	1	18843	3	Y	3809	3662	0	188	8	97
						4190	9									
*03	46839 X	23310	-0-	-23529	-0-	487	1	18414	3	Y	4006	3845	0	152	8	106
						2	4	4407	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 288129 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28053 X	28053	-0-	-0-	-0-	513	1	22595	3	Y	4495	4430	0	34	8	109
						4945	9									
11	24284 X	24284	-0-	-0-	-0-	460	1	19387	3	Y	4034	3953	0	81	8	109
						4437	9									
12	25978 X	22292	-0-	-3686	-0-	433	1	17834	3	Y	3659	3632	0	72	8	64
						4025	9									
01	25978 X	16764	-0-	-9214	-0-	396	1	13456	3	Y	2647	2527	0	89	8	95
						2912	9									
02	DLQ G-10	17594	-0-	17594	17594	366	1	13875	3	Y	3040	2919	0	138	8	78
						9	4	3344	9							
*03	39147 X	21553	-0-	-17594	-0-	450	1	16996	3	Y	3734	3609	0	103	8	100
						4107	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 288130 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24956 X	24956	-0-	-0-	-0-	460	1	20248	3	Y	3862	3789	0	40	8	94
						4248	9									
11	24183 X	24183	-0-	-0-	-0-	470	1	19783	3	Y	3569	3467	0	100	8	96
						4	4	3926	9							
12	24729 X	24729	-0-	-0-	-0-	493	1	20303	3	Y	3575	3528	0	81	8	62
						3933	9									
01	24552 X	20800	-0-	-3752	-0-	507	1	17195	3	Y	2816	2680	0	97	8	101
						3098	9									
02	DLQ G-10	20248	-0-	20248	20248	443	1	16835	3	Y	2700	2577	0	156	8	68
						2970	9									
*03	43180 X	22932	-0-	-20248	-0-	502	1	18951	3	Y	3152	3019	0	117	8	84
						12	4	3467	9							

CBR 35-38-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 288131 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36239 X	32974	-0-	-3265	-0-	599	1	26352	3	Y	5475	5388	0	51	8	133
						6023	9									
11	35070 X	28913	-0-	-6157	-0-	554	1	23351	3	Y	4553	4438	0	126	8	122
						5008	9									
12	33418 X	31757	-0-	-1661	-0-	622	1	25618	3	Y	5015	4932	0	118	8	87
						5517	9									
01	33418 X	23110	-0-	-10308	-0-	552	1	18768	3	Y	3442	3310	0	95	8	124
						4	4	3786	9							
02	DLQ G-10	20593	-0-	20593	20593	442	1	16774	3	Y	3070	2935	0	181	8	78
						3377	9									
*03	46749 X	26156	-0-	-20593	-0-	551	1	20837	3	Y	4283	4087	0	160	8	114
						57	4	4711	9							

CY 41 WELL #: 424H RRCID -> 288264 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40765 X	22511	-0-	-18254	-0-	683	1	18642	3	Y	2896	2867	0	39	8	33
						3186	9									
11	25050 X	20058	-0-	-4992	-0-	713	1	16561	3	Y	2531	2448	0	70	8	46
						2784	9									
12	23715 X	12200	-0-	-11515	-0-	497	1	10242	3	Y	1328	1310	0	35	8	29
						1461	9									
01	23715 X	7957	-0-	-15758	-0-	566	1	5894	3	Y	1361	1250	0	40	8	100
						1497	9									
02	DLQ G-10	5992	-0-	5992	5992	282	1	4212	3	Y	1297	1211	0	119	8	67
						71	4	1427	9							
*03	16634 X	10642	-0-	-5992	-0-	347	1	8386	3	Y	1735	1646	0	137	8	19
						1909	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CY 41 WELL #: 416H RRCID -> 288265 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28954	X	26616	-0-	-2338	-0-	841	1	22942	3	Y	2575	2540	0	44	8	30
							2833	9									
11	28020	X	27928	-0-	-92	-0-	1036	1	24086	3	Y	2551	2455	0	79	8	47
							2806	9									
12	36288	X	36288	-0-	-0-	-0-	1535	1	31621	3	Y	2847	2775	0	57	8	62
							3132	9									
01	28675	X	6139	-0-	-22536	-0-	495	1	5145	3	Y	442	436	0	37	8	31
							13	4	486	9							
02	DLQ G-10		3071	-0-	3071	3071	120	1	1801	3	Y	1025	911	0	92	8	53
							22	4	1128	9							
*03	11471	X	8400	-0-	-3071	-0-	259	1	6258	3	Y	1712	1648	0	98	8	19
							1883	9									

FIVER STATE 18-27A-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 288270 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30275	X	30275	-0-	-0-	-0-	858	1	22083	3	Y	6666	6657	0	11	8	79
							1	4	7333	9							
11	19470	X	18482	-0-	-988	-0-	604	1	14591	3	Y	2988	3000	0	44	8	23
							3287	9									
12	42290	X	42290	-0-	-0-	-0-	1594	1	33879	3	Y	6010	5470	0	481	1	61
							206	4	6611	9			21	8			
01	20119	X	19329	-0-	-790	-0-	558	1	14568	3	Y	3718	3703	0	27	8	49
							113	4	4090	9							
02	DLQ G-10		24935	-0-	24935	24935	697	1	17426	3	Y	4907	4850	0	46	8	60
							1414	4	5398	9							
*03	57412	X	32477	-0-	-24935	-0-	945	1	24516	3	Y	6224	6156	0	41	8	87
							170	4	6846	9							

FIVER STATE 18-27B-54-4 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	365	1	9425	3	Y	2554	2542	0	7	8	30
							2809	9									
11	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	339	1	8185	3	Y	2205	2206	0	12	8	17
							2426	9									
12	20858	X	20858	-0-	-0-	-0-	804	1	17080	3	Y	2618	2382	0	217	1	27
							94	4	2880	9			9	8			
01	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	331	1	8633	3	Y	2155	2150	0	3	8	29
							19	4	2371	9							
02	DLQ G-10		11825	-0-	11825	11825	359	1	8951	3	Y	2173	2165	0	10	8	27
							125	4	2390	9							
*03	26004	X	14179	-0-	-11825	-0-	416	1	10778	3	Y	2693	2672	0	10	8	38
							23	4	2962	9							

BOOMER 33-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32034	X	32034	-0-	-0-	-0-	296	1	28535	3	Y	2912	2869	0	37	8	34
							3203	9									
11	44097	X	44097	-0-	-0-	-0-	208	1	38294	3	Y	5086	5007	0	92	8	21
							5595	9									
12	18228	X	8335	-0-	-9893	-0-	30	1	7160	3	Y	1041	956	0	101	8	5
							1145	9									
01	18228	X	9325	-0-	-8903	-0-	76	1	7441	3	Y	1644	1529	0	75	8	45
							1808	9									
02	DLQ G-10		10016	-0-	10016	10016	44	1	7963	3	Y	1826	1767	0	92	8	12
							2009	9									
*03	23188	X	13172	-0-	-10016	-0-	53	1	10624	3	Y	2268	2190	0	68	8	22
							2495	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28H-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 288447 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43648	X	-0-	-0-	-43648	-0-					Y	1	1	8			184
11	42240	X	37049	-0-	-5191	-0-	28809	3	3	4	Y	7488	7326	0	321	8	25
							8237	9									
12	43648	X	39902	-0-	-3746	-0-	32783	3	28	4	Y	6446	6154	0	306	8	11
							7091	9									
01	43648	X	37944	-0-	-5704	-0-	28850	3	530	4	Y	7785	7605	0	172	8	19
							8564	9									
02	DLQ G-10		34266	-0-	34266	34266	26452	3	92	4	Y	7020	5583	0	1292	1	19
							7722	9					145	8			
*03	71904	X	37638	-0-	-34266	-0-	29753	3	30	4	Y	7141	5514	0	1493	1	24
							7855	9					129	8			

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53351	X	46302	-0-	-7049	-0-	413	1	39929	3	Y	5418	5356	0	42	8	64
							5960	9									
11	51630	X	42901	-0-	-8729	-0-	204	1	37581	3	Y	4651	4606	0	90	8	19
							5116	9									
12	53351	X	41427	-0-	-11924	-0-	163	1	39451	3	Y	1648	1598	0	61	8	8
							1813	9									
01	53351	X	14961	-0-	-38390	-0-	123	1	12088	3	Y	2500	2213	0	231	8	64
							2750	9									
02	DLQ G-10		17358	-0-	17358	17358	79	1	14263	3	Y	2742	2753	0	34	8	19
							3016	9									
*03	41287	X	23929	-0-	-17358	-0-	99	1	19919	3	Y	3555	3517	0	22	8	35
							3911	9									

CBR 33-28G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40734	X	-0-	-0-	-40734	-0-					Y	1	1	8			138
11	39420	X	10203	-0-	-29217	-0-	8171	3	2032	9	Y	1847	1838	0	141	8	6
12	40734	X	14898	-0-	-25836	-0-	12728	3	2170	9	Y	1973	1873	0	103	8	3
01	40269	X	16315	-0-	-23954	-0-	13045	3	3270	9	Y	2973	2928	0	41	8	7
02	DLQ G-10		19527	-0-	19527	19527	15787	3	95	4	Y	3314	2649	0	611	1	9
							3645	9					52	8			
*03	48462	X	28935	-0-	-19527	-0-	24507	3	4428	9	Y	4025	3108	0	840	1	13
													73	8			

CBR 22 WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	8833	-0-	-1273	-0-	734	1	6724	3	Y	1250	1215	0	24	8	39
							1375	9									
11	8550	X	4205	-0-	-4345	-0-	279	1	3001	3	Y	841	789	0	30	8	61
							925	9									
12	8835	X	3806	-0-	-5029	-0-	72	1	3687	3	Y	43	61	0	43	8	-0-
							47	9									
01	8835	X	6605	-0-	-2230	-0-	22	1	5691	3	Y	811	734	0	34	8	43
							892	9									
02	DLQ G-10		7603	-0-	7603	7603	32	1	6625	3	Y	860	821	0	7	8	75
							946	9									
*03	13880	X	6277	-0-	-7603	-0-	16	1	6017	3	Y	222	252	0	37	8	8
							244	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 3-10I-55-1 WELL #: 425H RRCID -> 288902 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28210 X	24990	-0-	-3220	-0-	423	1	21595	3	Y	2702	2707	0	5	8	66
						2972	9									
11	27300 X	24306	-0-	-2994	-0-	404	1	20649	3	Y	2941	2902	0	4	8	101
						18	4	3235	9							
12	28210 X	23206	-0-	-5004	-0-	443	1	19673	3	Y	2809	2843	0	2	8	65
						3090	9									
01	28210 X	21511	-0-	-6699	-0-	431	1	18218	3	Y	2602	2582	0	4	8	81
						2862	9									
02	DLQ G-10	15488	-0-	15488	15488	466	1	13256	3	Y	1605	1620	0	3	8	63
						1766	9									
*03	34446 X	18958	-0-	-15488	-0-	427	1	16059	3	Y	2247	2276	0	1	8	33
						2472	9									

LINDSAY 3-10H-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 288903 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27652 X	23773	-0-	-3879	-0-	382	1	19487	3	Y	3549	3534	0	8	8	87
						3904	9									
11	25530 X	23861	-0-	-1669	-0-	373	1	19100	3	Y	3966	3910	0	6	8	137
						25	4	4363	9							
12	26908 X	23333	-0-	-3575	-0-	422	1	18706	3	Y	3823	3867	0	4	8	89
						4205	9									
01	26908 X	23143	-0-	-3765	-0-	439	1	18589	3	Y	3741	3707	0	7	8	116
						4115	9									
02	DLQ G-10	14797	-0-	14797	14797	408	1	11621	3	Y	2516	2530	0	4	8	98
						2768	9									
*03	30788 X	15991	-0-	-14797	-0-	343	1	12922	3	Y	2478	2539	0	1	8	36
						2726	9									

LINDSAY 3-10J-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 288904 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55211 X	46132	-0-	-9079	-0-	739	1	37711	3	Y	6984	7000	0	10	8	170
						7682	9									
11	53430 X	45314	-0-	-8116	-0-	747	1	38235	3	Y	5756	5720	0	8	8	198
						6332	9									
12	55211 X	43711	-0-	-11500	-0-	830	1	36845	3	Y	5487	5550	0	7	8	128
						6036	9									
01	55211 X	44102	-0-	-11109	-0-	881	1	37291	3	Y	5391	5335	0	17	8	167
						5930	9									
02	DLQ G-10	24819	-0-	24819	24819	712	1	20264	3	Y	3494	3517	0	7	8	137
						3843	9									
*03	60715 X	35896	-0-	-24819	-0-	787	1	29642	3	Y	4970	5032	0	2	8	73
						5467	9									

LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 288958 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19931 X	19931	-0-	-0-	-0-	125	1	16409	3	Y	3088	3086	0	4	8	18
						3397	9									
11	19175 X	19175	-0-	-0-	-0-	123	1	15849	3	Y	2912	2824	0	75	1	27
						3203	9					4	8			
12	19407 X	19407	-0-	-0-	-0-	134	1	16077	3	Y	2905	2897	0	2	8	33
						3196	9									
01	17341 X	17341	-0-	-0-	-0-	124	1	14250	3	Y	2697	2692	0	5	8	33
						2967	9									
02	DLQ G-10	15503	-0-	15503	15503	108	1	12776	3	Y	2381	2362	0	4	8	48
						2619	9									
*03	32206 X	16703	-0-	-15503	-0-	115	1	13854	3	Y	2485	2498	0	1	8	34
						2734	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 3-10K-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 289012 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27187 X	23166	-0-	-4021	-0-	374	1	19067	3	Y	3372	3387	0	7	8	82
						16	4	3709	9							
11	26310 X	23500	-0-	-2810	-0-	375	1	19169	3	Y	3511	3467	0	5	8	121
						94	4	3862	9							
12	27187 X	16618	-0-	-10569	-0-	305	1	13530	3	Y	2521	2580	0	3	8	59
						10	4	2773	9							
01	27187 X	15821	-0-	-11366	-0-	301	1	12721	3	Y	2505	2480	0	6	8	78
						43	4	2756	9							
02	DLQ G-10	9437	-0-	9437	9437	263	1	7493	3	Y	1528	1543	0	3	8	60
						1681	9									
*03	26819 X	17382	-0-	-9437	-0-	367	1	13817	3	Y	2900	2917	0	1	8	42
						8	4	3190	9							

LINDSAY 3-10M-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 289013 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819

10	26877 X	26068	-0-	-809	-0-	406	1	20719	3	Y	4494	4475	0	5	8	110
						4943	9									
11	26010 X	24015	-0-	-1995	-0-	375	1	19208	3	Y	3967	3934	0	6	8	137
						68	4	4364	9							
12	26877 X	19784	-0-	-7093	-0-	356	1	15798	3	Y	3300	3356	0	4	8	77
						3630	9									
01	26877 X	16520	-0-	-10357	-0-	310	1	13111	3	Y	2817	2798	0	8	8	88
						3099	9									
02	DLQ G-10	9700	-0-	9700	9700	273	1	7792	3	Y	1486	1512	0	4	8	58
						1635	9									
*03	27195 X	17495	-0-	-9700	-0-	364	1	13682	3	Y	3135	3145	0	2	8	46
						3449	9									

CBR 18-19K-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044

10	42371 X	42371	-0-	-0-	-0-	934	1	33279	3	Y	7416	7215	0	84	8	196
						8158	9									
11	37756 X	37756	-0-	-0-	-0-	824	1	29675	3	Y	6594	6362	0	182	8	246
						4	4	7253	9							
12	42851 X	42851	-0-	-0-	-0-	34652	3	8199	9	Y	7454	7343	0	195	8	162
01	41863 X	41863	-0-	-0-	-0-	697	1	32443	3	Y	7930	7778	0	153	8	161
						8723	9									
02	DLQ G-10	37693	-0-	37693	37693	844	1	29619	3	Y	6573	6386	0	173	8	175
						7230	9									
*03	76801 X	39108	-0-	-37693	-0-	993	1	32392	3	Y	5203	5114	0	163	8	101
						5723	9									

CBR 18-19L-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289040 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318

10	41664 X	40126	-0-	-1538	-0-	832	1	33846	3	Y	4953	4896	0	54	8	46
						5448	9									
11	40320 X	35540	-0-	-4780	-0-	786	1	29762	3	Y	4436	4284	0	129	8	69
						112	4	4880	9							
12	40641 X	33825	-0-	-6816	-0-	708	1	28446	3	Y	4246	4165	0	104	8	46
						4671	9									
01	40114 X	33224	-0-	-6890	-0-	735	1	27875	3	Y	4192	4055	0	110	8	73
						3	4	4611	9							
02	DLQ G-10	21796	-0-	21796	21796	455	1	18022	3	Y	3017	2954	0	90	8	46
						3319	9									
*03	39973 X	18177	-0-	-21796	-0-	253	1	15095	3	Y	2572	2520	0	62	8	36
						2829	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19N-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289085 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58869	X	48043	-0-	-10826	-0-	937	1	38097	3	Y	8190	8085	0	100	8	77
							9009	9									
11	56970	X	44718	-0-	-12252	-0-	926	1	35104	3	Y	7741	7515	0	182	8	121
							173	4	8515	9							
12	58869	X	45173	-0-	-13696	-0-	890	1	35800	3	Y	7712	7591	0	158	8	84
							8483	9									
01	58869	X	45186	-0-	-13683	-0-	922	1	34953	3	Y	7701	7490	0	160	8	135
							840	4	8471	9							
02	DLQ G-10		45020	-0-	45020	45020	915	1	36225	3	Y	7164	6977	0	214	8	108
							7880	9									
*03	88947	X	43927	-0-	-45020	-0-	605	1	36018	3	Y	6546	6404	0	159	8	91
							103	4	7201	9							

CBR 40-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 289115 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486

10	19623	X	13584	-0-	-6039	-0-	10594	3	2990	9	N	2718	2650	0	20	8	134
11	17580	X	11370	-0-	-6210	-0-	8651	3	2	4	N	2470	2445	0	44	8	115
							2717	9									
12	16027	X	13712	-0-	-2315	-0-	10600	3	3112	9	N	2829	2649	0	197	8	98
01	16027	X	12917	-0-	-3110	-0-	9892	3	3025	9	N	2750	2519	0	207	8	122
02	12264	X	10777	-0-	-1487	-0-	8477	3	2300	9	N	2091	2078	0	44	8	91
03	13702	X	12846	-0-	-856	-0-	10193	3	14	4	N	2399	2374	0	35	8	81
							2639	9									

CBR 18-19J-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289117 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248

10	37048	X	37048	-0-	-0-	-0-	835	1	29781	3	Y	5847	5700	0	58	8	154
							6432	9									
11	33120	X	31694	-0-	-1426	-0-	703	1	25307	3	Y	5167	5030	0	96	8	195
							5684	9									
12	36273	X	36273	-0-	-0-	-0-	29942	3	6331	9	Y	5755	5749	0	74	8	127
01	34224	X	30169	-0-	-4055	-0-	535	1	24865	3	Y	4334	4274	0	99	8	88
							2	4	4767	9							
02	DLQ G-10		28659	-0-	28659	28659	659	1	23125	3	Y	4432	4286	0	116	8	118
							4875	9									
*03	61603	X	32944	-0-	-28659	-0-	762	1	24865	3	Y	6652	6559	0	79	8	132
							7317	9									

LINDSAY 3-10L-55-1 WELL #: 426H RRCID -> 289179 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361

10	38006	X	35104	-0-	-2902	-0-	556	1	28332	3	Y	5651	5638	0	6	8	138
							6216	9									
11	36780	X	32620	-0-	-4160	-0-	513	1	26215	3	Y	5285	5236	0	5	8	182
							78	4	5814	9							
12	38006	X	29005	-0-	-9001	-0-	524	1	23226	3	Y	4774	4842	0	3	8	111
							4	4	5251	9							
01	38006	X	27543	-0-	-10463	-0-	518	1	21942	3	Y	4621	4582	0	6	8	144
							5083	9									
02	DLQ G-10		17159	-0-	17159	17159	479	1	13638	3	Y	2765	2798	0	3	8	108
							3042	9									
*03	44979	X	27820	-0-	-17159	-0-	592	1	22283	3	Y	4495	4535	0	2	8	66
							4945	9									

CBR 6-7I-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 289180 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7J-56-1 WELL #: 455H RRCID -> 289181 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169781 X	169781	-0-	-0-	-0-	162669	3	29	4	Y	6439	6276	0	155	8	31
						7083	9									
11	118656 X	118656	-0-	-0-	-0-	112041	3	778	4	Y	5306	4999	0	306	8	32
						5837	9									
12	116901 X	113157	-0-	-3744	-0-	105697	3	65	4	Y	6723	6461	0	243	8	61
						7395	9									
01	116901 X	114004	-0-	-2897	-0-	103958	3	2316	4	Y	7027	6789	0	249	8	50
						7730	9									
02	DLQ G-10	110407	-0-	110407	110407	102981	3	395	4	Y	6392	6068	0	321	8	53
						7031	9									
*03	227230 X	116823	-0-	-110407	-0-	108981	3	328	4	Y	6831	6575	0	263	8	46
						7514	9									

CBR 6-7K-56-1 WELL #: 456H RRCID -> 289190 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297

10	168663 X	168663	-0-	-0-	-0-	161769	3	6894	9	Y	6267	6103	0	156	8	30
11	117747 X	117747	-0-	-0-	-0-	111773	3	332	4	Y	5129	4817	0	311	8	31
						5642	9									
12	114979 X	110489	-0-	-4490	-0-	103130	3	7359	9	Y	6690	6422	0	247	8	61
01	114979 X	109428	-0-	-5551	-0-	101926	3	596	4	Y	6278	6039	0	256	8	44
						6906	9									
02	DLQ G-10	94106	-0-	94106	94106	84022	3	4069	4	Y	5468	5135	0	333	8	44
						6015	9									
*03	192003 X	97897	-0-	-94106	-0-	90679	3	509	4	Y	6099	5866	0	236	8	41
						6709	9									

PECOS STATE 39-46H-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289228 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464

10	73284 X	54549	-0-	-18735	-0-	44443	3	10106	9	Y	9187	9096	0	60	8	127
11	70920 X	49921	-0-	-20999	-0-	40820	3	9101	9	Y	8274	8163	0	123	8	115
12	73284 X	50345	-0-	-22939	-0-	41234	3	287	4	Y	8022	7941	0	74	8	122
						8824	9									
01	59830 X	49680	-0-	-10150	-0-	40804	3	465	4	Y	7646	7650	0	34	8	84
						8411	9									
02	DLQ G-10	38706	-0-	38706	38706	28998	3	2595	4	Y	6466	6435	0	64	8	51
						7113	9									
*03	73670 X	34964	-0-	-38706	-0-	27540	3	45	4	Y	6708	6616	0	55	8	88
						7379	9									

PECOS STATE 39-46I-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289229 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238

10	75392 X	74638	-0-	-754	-0-	60749	3	13889	9	Y	12626	12534	0	106	8	123
11	72960 X	68884	-0-	-4076	-0-	56154	3	12730	9	Y	11573	11177	0	238	8	281
12	75392 X	70125	-0-	-5267	-0-	57730	3	12395	9	Y	11268	11293	0	164	8	92
01	75392 X	71063	-0-	-4329	-0-	59120	3	11943	9	Y	10857	10695	0	127	8	127
02	DLQ G-10	57775	-0-	57775	57775	47944	3	9831	9	Y	8937	8940	0	111	8	13
*03	122577 X	64802	-0-	-57775	-0-	54516	3	10286	9	Y	9351	9156	0	167	8	41

PECOS STATE 39-46J-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289230 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471

10	75609 X	62966	-0-	-12643	-0-	49842	3	13124	9	Y	11931	11900	0	37	8	117
11	73170 X	55401	-0-	-17769	-0-	43179	3	306	4	Y	10833	10510	0	176	8	264
						11916	9									
12	75609 X	55463	-0-	-20146	-0-	43682	3	11781	9	Y	10710	10770	0	116	8	88
01	62961 X	49174	-0-	-13787	-0-	38280	3	38	4	Y	9869	9658	0	184	8	115
						10856	9									
02	DLQ G-10	45822	-0-	45822	45822	36265	3	31	4	Y	8660	8584	0	178	8	13
						9526	9									
*03	97024 X	51202	-0-	-45822	-0-	41014	3	271	4	Y	9015	8832	0	156	8	40
						9917	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46K-56-1 WELL #: 407H RRCID -> 289231 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75423 X	50191	-0-	-25232	-0-	37713	3	12478	9	Y	11344	11184	0	110	8	110
11	72990 X	32948	-0-	-40042	-0-	25328	3	7620	9	Y	6927	6596	0	276	8	165
12	63550 X	31867	-0-	-31683	-0-	24034	3	7833	9	Y	7121	6984	0	245	8	57
01	50189 X	7723	-0-	-42466	-0-	4415	3	5	4	Y	3003	2887	0	139	8	34
						3303	9									
02	DLQ G-10	24859	-0-	24859	24859	18522	3	6337	9	Y	5761	5468	0	319	8	8
*03	53690 X	28831	-0-	-24859	-0-	22443	3	6388	9	Y	5807	5512	0	278	8	25

LINDSAY 10-15S-55-1 WELL #: 451H RRCID -> 289366 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122109 X	102981	-0-	-19128	-0-	3008	1	97439	3	Y	2304	2230	0	22	8	107
						2534	9									
11	118170 X	102396	-0-	-15774	-0-	2170	1	98184	3	Y	1816	1828	0	17	8	78
						44	4	1998	9							
12	122109 X	103836	-0-	-18273	-0-	2087	1	99964	3	Y	1623	1641	0	13	8	47
						1785	9									
01	102982 X	29605	-0-	-73377	-0-	1004	1	27822	3	Y	692	709	0	12	8	18
						18	4	761	9							
02	DLQ G-10	107298	-0-	107298	107298	2242	1	103008	3	Y	1859	1806	0	35	8	36
						3	4	2045	9							
*03	198963 X	91665	-0-	-107298	-0-	2585	1	86434	3	Y	2278	2255	0	4	8	55
						140	4	2506	9							

CBR 35-38-56-1A WELL #: 403H RRCID -> 289517 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46469 X	38407	-0-	-8062	-0-	29090	3	9317	9	Y	8470	8304	0	101	8	130
11	44970 X	34501	-0-	-10469	-0-	26198	3	8303	9	Y	7548	7332	0	217	8	129
12	43090 X	39116	-0-	-3974	-0-	30210	3	8906	9	Y	8096	7921	0	234	8	70
01	40703 X	37544	-0-	-3159	-0-	30072	3	7472	9	Y	6793	6519	0	217	8	127
02	DLQ G-10	32627	-0-	32627	32627	26144	3	6483	9	Y	5894	5694	0	248	8	79
*03	64874 X	32247	-0-	-32627	-0-	25388	3	6859	9	Y	6235	6052	0	196	8	66

CBR 35-38-56-1A WELL #: 404H RRCID -> 289522 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72447 X	59516	-0-	-12931	-0-	47820	3	11696	9	Y	10633	10389	0	154	8	168
11	60780 X	52775	-0-	-8005	-0-	42483	3	10292	9	Y	9356	9055	0	298	8	171
12	61938 X	54880	-0-	-7058	-0-	45036	3	9844	9	Y	8949	8648	0	374	8	98
01	59520 X	48722	-0-	-10798	-0-	39905	3	3	4	Y	8013	7625	0	372	8	114
						8814	9									
02	DLQ G-10	47702	-0-	47702	47702	39066	3	8636	9	Y	7851	7097	0	579	8	289
*03	90076 X	42374	-0-	-47702	-0-	35331	3	7043	9	Y	6403	6121	0	430	8	141

CBR 35-38-56-1A WELL #: 423H RRCID -> 289540 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36239 X	30604	-0-	-5635	-0-	22941	3	7663	9	Y	6966	6871	0	43	8	107
11	35070 X	27118	-0-	-7952	-0-	20404	3	22	4	Y	6084	5993	0	93	8	105
						6692	9									
12	36239 X	30548	-0-	-5691	-0-	23483	3	76	4	Y	6354	6324	0	79	8	56
						6989	9									
01	32302 X	28765	-0-	-3537	-0-	22524	3	2	4	Y	5672	5514	0	106	8	108
						6239	9									
02	DLQ G-10	25631	-0-	25631	25631	19749	3	5882	9	Y	5347	5265	0	117	8	73
*03	53447 X	27816	-0-	-25631	-0-	21694	3	43	4	Y	5526	5458	0	81	8	60
						6079	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1A WELL #: 413H RRCID -> 289543 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42811 X	38432	-0-	-4379	-0-	28416	3	369	4	Y	8770	8617	0	83	8	135
						9647	9									
11	41430 X	34436	-0-	-6994	-0-	25606	3	79	4	Y	7955	7772	0	181	8	137
						8751	9									
12	42811 X	37665	-0-	-5146	-0-	29307	3	8358	9	Y	7598	7495	0	174	8	66
01	38657 X	36467	-0-	-2190	-0-	28738	3	7729	9	Y	7026	6768	0	192	8	132
02	DLQ G-10	33194	-0-	33194	33194	25848	3	601	4	Y	6132	5945	0	237	8	82
						6745	9									
*03	67326 X	34132	-0-	-33194	-0-	27713	3	18	4	Y	5819	5644	0	195	8	62
						6401	9									

CBR 33-28J-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 289599 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10756 - 20934

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	208515	-0-	208515	208515	168190	3	327	4	Y	36362	36348	0			63
						39998	9									
01	14B2 EXT	150410	-0-	150410	358925	118052	3	309	4	Y	29135	29125	0			73
						32049	9									
02	454726 X	95801	-0-	-358925	-0-	75397	3	307	4	Y	18270	14838	0	3455	1	50
						20097	9									
03	154194 X	102026	-0-	-52168	-0-	82035	3	19991	9	Y	18174	14291	0	3871	1	62

CBR 33-28L-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289600 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10833 - 21215

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	185131	-0-	185131	185131	151339	3	2461	4	Y	28483	28458	0			49
						31331	9									
01	14B2 EXT	134738	-0-	134738	319869	100996	3	4438	4	Y	26640	26622	0			67
						29304	9									
02	394804 X	74935	-0-	-319869	-0-	57801	3	724	4	Y	14918	12116	0	2828	1	41
						16410	9									
03	158720 X	115056	-0-	-43664	-0-	76771	3	155	4	Y	34664	27258	0	7329	1	118
						38130	9									

PECOS 39 WELL #: 406H RRCID -> 289604 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865

10	44640 X	37209	-0-	-7431	-0-	29806	3	7403	9	Y	6730	6633	0	83	8	92
11	43200 X	36344	-0-	-6856	-0-	29092	3	7252	9	Y	6593	6399	0	196	8	90
12	44640 X	37272	-0-	-7368	-0-	30203	3	7069	9	Y	6426	6263	0	157	8	96
01	44640 X	35820	-0-	-8820	-0-	29120	3	6700	9	Y	6091	5930	0	192	8	65
02	DLQ G-10	31296	-0-	31296	31296	25468	3	5828	9	Y	5298	5135	0	188	8	40
*03	66614 X	35318	-0-	-31296	-0-	29424	3	5894	9	Y	5358	5178	0	151	8	69

CBR 33-28I-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289615 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11055 - 21322

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	201507	-0-	201507	201507	160939	3	362	4	Y	36551	36565	0			63
						40206	9									
01	14B2 EXT	136356	-0-	136356	337863	106632	3	1578	4	Y	25587	25586	0			64
						28146	9									
02	417892 X	80029	-0-	-337863	-0-	64042	3	15987	9	Y	14534	11804	0	2754	1	40
03	154194 X	94229	-0-	-59965	-0-	77700	3	29	4	Y	15000	11795	0	3194	1	51
						16500	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1A WELL #: 424H RRCID -> 289616 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47833 X	44132	-0-	-3701	-0-	35029	3	9103	9	Y	8275	8160	0	49	8	132
11	46290 X	39331	-0-	-6959	-0-	31356	3	7975	9	Y	7250	7141	0	106	8	135
12	47833 X	36271	-0-	-11562	-0-	28755	3	7516	9	Y	6833	6756	0	135	8	77
01	46221 X	29008	-0-	-17213	-0-	23108	3	5900	9	Y	5364	5252	0	111	8	78
02	DLQ G-10	21583	-0-	21583	21583	16541	3	9	4	Y	4575	4342	0	134	8	177
						5033	9									
*03	51540 X	29957	-0-	-21583	-0-	23781	3	41	4	Y	5577	5469	0	157	8	128
						6135	9									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 414H RRCID -> 289642 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56032 X	56032	-0-	-0-	-0-	43587	3	12445	9	Y	11314	11137	0	82	8	180
11	52219 X	52219	-0-	-0-	-0-	40974	3	21	4	Y	10204	10018	0	177	8	189
						11224	9									
12	48783 X	48783	-0-	-0-	-0-	38257	3	10526	9	Y	9569	9441	0	210	8	107
01	47582 X	47582	-0-	-0-	-0-	37102	3	486	4	Y	9085	8854	0	206	8	132
						9994	9									
02	DLQ G-10	36471	-0-	36471	36471	28160	3	8311	9	Y	7555	7119	0	279	8	289
*03	78117 X	41646	-0-	-36471	-0-	32777	3	8869	9	Y	8063	7886	0	283	8	183

BOOMER 33-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 289649 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10754 - 15834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	96603	-0-	96603	96603	80090	3	471	4	Y	14584	14576	0			25
						16042	9									
01	14B2 EXT	66346	-0-	66346	162949	51331	3	586	4	Y	13117	13109	0			33
						14429	9									
02	212416 X	49467	-0-	-162949	-0-	38538	3	87	4	Y	9856	8005	0	1857	1	27
						10842	9									
03	73873 X	48606	-0-	-25267	-0-	39154	3	11	4	Y	8583	6749	0	1832	1	29
						9441	9									

LINDSAY 10-15U-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 289657 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181994 X	181994	-0-	-0-	-0-	1629	1	169358	3	Y	9985	9932	0	27	8	183
						23	4	10984	9							
11	137850 X	123901	-0-	-13949	-0-	1314	1	113320	3	Y	8414	8408	0	24	8	165
						12	4	9255	9							
12	133374 X	133374	-0-	-0-	-0-	1446	1	122787	3	Y	8310	8275	0	17	8	183
						9141	9									
01	142445 X	108459	-0-	-33986	-0-	1438	1	98422	3	Y	7471	7379	0	28	8	247
						381	4	8218	9							
02	DLQ G-10	85568	-0-	85568	85568	1387	1	78851	3	Y	4514	4491	0	19	8	251
						365	4	4965	9							
*03	208722 X	123154	-0-	-85568	-0-	1589	1	113813	3	Y	6658	6755	0	6	8	148
						428	4	7324	9							

YMC 9 WELL #: 416H RRCID -> 289967 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43090 X	34355	-0-	-8735	-0-	27976	3	6379	9	Y	5799	5710	0	83	8	33
11	41700 X	31465	-0-	-10235	-0-	25424	3	264	4	Y	5252	5070	0	159	8	56
						5777	9									
12	43090 X	29589	-0-	-13501	-0-	25493	3	18	4	Y	3707	3575	0	164	8	24
						4078	9									
01	43090 X	30345	-0-	-12745	-0-	24870	3	5475	9	Y	4977	4828	0	146	8	27
02	DLQ G-10	28991	-0-	28991	28991	22634	3	6357	9	Y	5779	5592	0	163	8	51
*03	55892 X	26901	-0-	-28991	-0-	21824	3	5077	9	Y	4615	4489	0	130	8	47

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4I-56-1 WELL #: 428H RRCID -> 290032 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79856 X	71295	-0-	-8561	-0-	61426	3	9869	9	Y	8972	8876	0	89	8	51
11	77280 X	63508	-0-	-13772	-0-	54219	3	460	4	Y	8026	7821	0	169	8	87
						8829	9									
12	79856 X	64075	-0-	-15781	-0-	55287	3	8788	9	Y	7989	7872	0	150	8	54
01	71300 X	60235	-0-	-11065	-0-	52242	3	91	4	Y	7184	7047	0	152	8	39
						7902	9									
02	DLQ G-10	48464	-0-	48464	48464	42057	3	7	4	Y	5818	5637	0	168	8	52
						6400	9									
*03	105523 X	57059	-0-	-48464	-0-	49620	3	32	4	Y	6734	6592	0	125	8	69
						7407	9									

CBR 9-4K-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 290034 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	212565 X	212565	-0-	-0-	-0-	195420	3	37	4	Y	15553	15284	0	250	8	88
						17108	9									
11	191940 X	191940	-0-	-0-	-0-	175855	3	451	4	Y	14213	13611	0	539	8	151
						15634	9									
12	202496 X	202496	-0-	-0-	-0-	185380	3	1060	4	Y	14596	14197	0	452	8	98
						16056	9									
01	204586 X	204586	-0-	-0-	-0-	186121	3	2076	4	Y	14899	14438	0	480	8	79
						16389	9									
02	DLQ G-10	184708	-0-	184708	184708	171399	3	13309	9	Y	12099	11531	0	542	8	105
*03	335158 X	150450	-0-	-184708	-0-	138645	3	11	4	Y	10722	10377	0	342	8	108
						11794	9									

CBR 9-4L-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 290035 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136617 X	118862	-0-	-17755	-0-	114153	3	4709	9	Y	4281	4138	0	141	8	24
11	132210 X	101626	-0-	-30584	-0-	96582	3	971	4	Y	3703	3412	0	277	8	38
						4073	9									
12	136617 X	106407	-0-	-30210	-0-	102272	3	4135	9	Y	3759	3536	0	237	8	24
01	123566 X	102433	-0-	-21133	-0-	97648	3	905	4	Y	3527	3302	0	231	8	18
						3880	9									
02	DLQ G-10	81262	-0-	81262	81262	74736	3	3775	4	Y	2501	2270	0	228	8	21
						2751	9									
*03	187001 X	105739	-0-	-81262	-0-	101366	3	130	4	Y	3857	3639	0	201	8	38
						4243	9									

LINDSAY 9-4B-55-1 WELL #: 401H RRCID -> 290063 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	249085 X	175073	-0-	-74012	-0-	143949	3	8	4	Y	28287	28215	0			181
						31116	9									
11	241680 X	137647	-0-	-104033	-0-	111097	3	326	4	Y	23840	23022	0	863	1	136
						26224	9									
12	249736 X	122079	-0-	-127657	-0-	99396	3	22683	9	Y	20621	20623	0			134
01	243102 X	114187	-0-	-128915	-0-	92731	3	514	4	Y	19038	19037	0			135
						20942	9									
02	DLQ G-10	76124	-0-	76124	76124	61535	3	2	4	Y	13261	13282	0			114
						14587	9									
*03	181548 X	105424	-0-	-76124	-0-	85365	3	7	4	Y	18229	18169	0			174
						20052	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 2 WELL #: 441H RRCID -> 290065 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114917	X	82475	-0-	-32442	-0-	78260	3	35	4	Y	3800	3781	0	18	8	92
							4180	9									
11	109290	X	85776	-0-	-23514	-0-	81248	3	283	4	Y	3859	3787	0	17	8	147
							4245	9									
12	78926	X	76845	-0-	-2081	-0-	72882	3	38	4	Y	3568	3582	0	11	8	122
							3925	9									
01	82460	X	79670	-0-	-2790	-0-	75490	3	144	4	Y	3669	3673	0	21	8	97
							4036	9									
02	DLQ G-10		88733	-0-	88733	88733	83610	3	675	4	Y	4044	4008	0	16	8	117
							4448	9									
*03	185227	X	96494	-0-	-88733	-0-	90289	3	261	4	Y	5404	5361	0	4	8	156
							5944	9									

HERC STATE 6-15-54-4E WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89063	X	33262	-0-	-55801	-0-	826	1	27289	3	Y	4678	4661	0	71	8	86
							1	4	5146	9							
11	86190	X	-0-	-0-	-86190	-0-					Y	-0-					86
12	89063	X	3081	-0-	-85982	-0-	96	1	2350	3	Y	565	582	0	26	8	43
							13	4	622	9							
01	89063	X	22125	-0-	-66938	-0-	434	1	15869	3	Y	5262	4382	0	748	8	175
							34	4	5788	9							
02	DLQ G-10		3674	-0-	3674	3674	82	1	2670	3	Y	798	841	0	97	8	35
							44	4	878	9							
*03	12933	X	9259	-0-	-3674	-0-	181	1	6330	3	Y	2485	2079	0	337	8	104
							14	4	2734	9							

HERC STATE 6-15-54-4D WELL #: 413H RRCID -> 290107 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101649	X	89726	-0-	-11923	-0-	2129	1	70273	3	Y	15628	15545	0	109	8	290
							133	4	17191	9							
11	98370	X	-0-	-0-	-98370	-0-					Y	-0-					290
12	101649	X	38835	-0-	-62814	-0-	1260	1	30843	3	Y	5702	5272	0	288	8	432
							460	4	6272	9							
01	101649	X	60462	-0-	-41187	-0-	1169	1	42821	3	Y	12580	11239	0	1337	8	436
							2634	4	13838	9							
02	DLQ G-10		61417	-0-	61417	61417	1389	1	45712	3	Y	10652	9699	0	906	8	483
							2599	4	11717	9							
*03	123862	X	62445	-0-	-61417	-0-	1224	1	43014	3	Y	15206	14041	0	957	8	691
							1480	4	16727	9							

HERC STATE 6-15-54-4B WELL #: 433H RRCID -> 290108 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50002	X	50002	-0-	-0-	-0-	4538	1	37498	3	Y	7221	7208	0	56	8	109
							23	4	7943	9							
11	38940	X	35102	-0-	-3838	-0-	3130	1	26327	3	Y	5132	5147	0	34	8	60
							5645	9									
12	72002	X	72002	-0-	-0-	-0-	5339	1	56761	3	Y	7546	6735	0	725	8	146
							1601	4	8301	9							
01	46523	X	46523	-0-	-0-	-0-	4257	1	33331	3	Y	6808	5935	0	735	8	284
							1446	4	7489	9							
02	DLQ G-10		23387	-0-	23387	23387	2423	1	14174	3	Y	4015	4006	0	194	8	99
							2373	4	4417	9							
*03	39439	X	16052	-0-	-23387	-0-	1031	1	12276	3	Y	2217	2062	0	222	8	32
							306	4	2439	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6-15-54-4C WELL #: 421H RRCID -> 290110 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37913 X	37641	-0-	-272	-0-	3157	1	26092	3	Y	7628	7636	0	48	8	116
						1	4	8391	9							
11	37446 X	37446	-0-	-0-	-0-	3133	1	26352	3	Y	7237	7249	0	19	8	85
						7961	9									
12	37913 X	21089	-0-	-16824	-0-	1384	1	14708	3	Y	4469	4077	0	389	8	88
						81	4	4916	9							
01	37913 X	15869	-0-	-22044	-0-	1166	1	9135	3	Y	5044	4574	0	338	8	220
						20	4	5548	9							
02	DLQ G-10	8786	-0-	8786	8786	925	1	5419	3	Y	2152	2216	0	103	8	53
						75	4	2367	9							
03	DLQ G-10	22564	-0-	22564	31350	1406	1	16693	3	Y	4016	3911	0	95	8	63
						47	4	4418	9							

HERC STATE 6-15-54-4A WELL #: 412H RRCID -> 290125 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77376 X	66581	-0-	-10795	-0-	5863	1	48454	3	Y	11147	11120	0	92	8	169
						2	4	12262	9							
11	75583 X	75583	-0-	-0-	-0-	6752	1	56793	3	Y	10944	10940	0	45	8	128
						12038	9									
12	144442 X	144442	-0-	-0-	-0-	10745	1	114216	3	Y	17106	16398	0	479	8	357
						664	4	18817	9							
01	77066 X	61674	-0-	-15392	-0-	5672	1	44420	3	Y	10422	9757	0	561	8	461
						118	4	11464	9							
02	DLQ G-10	48384	-0-	48384	48384	5679	1	33231	3	Y	7879	7850	0	294	8	196
						807	4	8667	9							
*03	132531 X	84147	-0-	-48384	-0-	5706	1	67819	3	Y	8524	8286	0	302	8	132
						1246	4	9376	9							

LINDSAY 2 WELL #: 442H RRCID -> 290330 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140120 X	81072	-0-	-59048	-0-	73762	3	26	4	N	6622	6594	0	16	8	165
						7284	9									
11	93750 X	73514	-0-	-20236	-0-	66677	3	202	4	N	6032	5979	0	13	8	205
						6635	9									
12	97712 X	86605	-0-	-11107	-0-	79034	3	45	4	N	6842	6777	0	12	8	258
						7526	9									
01	81065 X	66549	-0-	-14516	-0-	59752	3	755	4	N	5493	5487	0	21	8	243
						6042	9									
02	94717 X	94717	-0-	-0-	-0-	86723	3	643	4	N	6683	6741	0	21	8	164
						7351	9									
*03	124110 X	124110	-0-	-0-	-0-	115336	3	290	4	N	7713	7686	0	5	8	186
						8484	9									

MAHOGANY 13-24-56-1B WELL #: 411H RRCID -> 290363 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263655 X	136204	-0-	-127451	-0-	113909	3	122	4	Y	20157	19921	0			392
						22173	9									
11	255150 X	73064	-0-	-182086	-0-	62278	3	280	4	Y	9551	9758	0			185
						10506	9									
12	256432 X	121711	-0-	-134721	-0-	82313	3	39398	9	Y	35816	35611	0			390
01	190371 X	75392	-0-	-114979	-0-	59230	3	1095	4	Y	13697	14044	0			43
						15067	9									
02	DLQ G-10	75178	-0-	75178	75178	61281	3	4	4	Y	12630	12564	0			109
						13893	9									
*03	157588 X	82410	-0-	-75178	-0-	66639	3	104	4	Y	14243	14302	0			50
						15667	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 13-24-56-1C WELL #: 422H RRCID -> 290419 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	213063 X	97227	-0-	-115836	-0-	84739	3	12488	9	Y	11353	11240	0			221
11	206190 X	41710	-0-	-164480	-0-	36163	3	4	4	Y	5039	5162	0			98
						5543	9									
12	213063 X	65814	-0-	-147249	-0-	47534	3	18280	9	Y	16618	16535	0			181
01	165602 X	70575	-0-	-95027	-0-	56424	3	3105	4	Y	10042	10191	0			32
						11046	9									
02	DLQ G-10	37153	-0-	37153	37153	30210	3	311	4	Y	6029	6009	0			52
						6632	9									
*03	116873 X	79720	-0-	-37153	-0-	68349	3	4	4	Y	10334	10349	0			37
						11367	9									

MAHOGANY 13-24-56-1A WELL #: 421H RRCID -> 290420 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571

10	263655 X	79198	-0-	-184457	-0-	67204	3	84	4	Y	10827	10723	0			211
						11910	9									
11	255150 X	91510	-0-	-163640	-0-	78505	3	215	4	Y	11627	11613	0			225
						12790	9									
12	192169 X	115229	-0-	-76940	-0-	83606	3	31623	9	Y	28748	28660	0			313
01	150784 X	75721	-0-	-75063	-0-	62363	3	1268	4	Y	10991	11269	0			35
						12090	9									
02	DLQ G-10	67928	-0-	67928	67928	57519	3	10409	9	Y	9463	9417	0			81
*03	148221 X	80293	-0-	-67928	-0-	68957	3	55	4	Y	10255	10300	0			36
						11281	9									

CBR 24-56-1G WELL #: 424H RRCID -> 290423 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286

10	94457 X	66262	-0-	-28195	-0-	56604	3	208	4	Y	8591	8604	0			79
						9450	9									
11	91410 X	47520	-0-	-43890	-0-	40954	3	31	4	Y	5941	5954	0			66
						6535	9									
12	94457 X	51243	-0-	-43214	-0-	44113	3	7130	9	Y	6482	6495	0			53
01	77221 X	34549	-0-	-42672	-0-	28191	3	794	4	Y	5058	4533	0	551	1	27
						5564	9									
02	DLQ G-10	30825	-0-	30825	30825	26120	3	85	4	Y	4200	3618	0	574	1	35
						4620	9									
*03	67172 X	36347	-0-	-30825	-0-	30589	3	34	4	Y	5204	4804	0	415	1	20
						5724	9									

MAHOGANY 13-24-56-1E WELL #: 423H RRCID -> 290432 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581

10	179428 X	112550	-0-	-66878	-0-	97666	3	79	4	Y	13459	13512	0			124
						14805	9									
11	173640 X	100747	-0-	-72893	-0-	87718	3	183	4	Y	11678	11672	0			130
						12846	9									
12	184853 X	97744	-0-	-87109	-0-	84958	3	12786	9	Y	11624	11660	0			94
01	139965 X	74780	-0-	-65185	-0-	63108	3	299	4	Y	10339	9265	0	1113	1	55
						11373	9									
02	DLQ G-10	59269	-0-	59269	59269	50007	3	152	4	Y	8282	7134	0	1134	1	69
						9110	9									
*03	107912 X	48643	-0-	-59269	-0-	39260	3	497	4	Y	8078	7458	0	658	1	31
						8886	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 13-24-56-1F WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	213063	X	122153	-0-	-90910	-0-	102351	3	90	4	Y	17920	17954	0			165
							19712	9									
11	206190	X	117152	-0-	-89038	-0-	97799	3	652	4	Y	17001	16977	0			189
							18701	9									
12	213063	X	113607	-0-	-99456	-0-	94956	3	64	4	Y	16897	16949	0			137
							18587	9									
01	145793	X	91341	-0-	-54452	-0-	74246	3	147	4	Y	15407	13807	0	1656	1	81
							16948	9									
02	DLQ G-10		75867	-0-	75867	75867	62066	3	5	4	Y	12542	10802	0	1716	1	105
							13796	9									
*03	160645	X	84778	-0-	-75867	-0-	69878	3	6	4	Y	13540	12500	0	1092	1	53
							14894	9									

MAHOGANY 13-24-56-1D WELL #: 412H RRCID -> 290442 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134099	X	134099	-0-	-0-	-0-	111945	3	230	4	Y	19931	19987	0			183
							21924	9									
11	95321	X	95321	-0-	-0-	-0-	79702	3	378	4	Y	13855	13884	0			154
							15241	9									
12	109413	X	109413	-0-	-0-	-0-	90920	3	12	4	Y	16801	16819	0			136
							18481	9									
01	92621	X	92621	-0-	-0-	-0-	71107	3	3844	4	Y	16064	14395	0	1720	1	85
							17670	9									
02	DLQ G-10		76578	-0-	76578	76578	62133	3	5	4	Y	13127	11307	0	1796	1	109
							14440	9									
*03	158641	X	82063	-0-	-76578	-0-	66456	3	530	4	Y	13706	12653	0	1109	1	53
							15077	9									

FIVER STATE 18-27C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 290550 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140771	X	56652	-0-	-84119	-0-	1677	1	43198	3	Y	10648	10620	0	17	8	127
							64	4	11713	9							
11	76620	X	24479	-0-	-52141	-0-	758	1	18314	3	Y	4856	4901	0	44	8	38
							65	4	5342	9							
12	56885	X	56031	-0-	-854	-0-	2144	1	45590	3	Y	7310	6657	0	595	1	75
							256	4	8041	9			21	8			
01	56885	X	37407	-0-	-19478	-0-	1096	1	28615	3	Y	6866	6821	0	29	8	91
							143	4	7553	9							
02	DLQ G-10		42233	-0-	42233	42233	1296	1	32438	3	Y	7250	7204	0	49	8	88
							524	4	7975	9							
*03	90162	X	47929	-0-	-42233	-0-	1446	1	37535	3	Y	8061	8002	0	34	8	113
							81	4	8867	9							

FIVER STATE 18-27D-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 290555 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107136	X	90448	-0-	-16688	-0-	2751	1	70892	3	Y	15275	15187	0	33	8	182
							2	4	16803	9							
11	103680	X	84804	-0-	-18876	-0-	2792	1	67457	3	Y	13232	13251	0	59	8	104
							14555	9									
12	115372	X	115372	-0-	-0-	-0-	4543	1	96638	3	Y	12418	11320	0	1052	1	127
							531	4	13660	9			23	8			
01	90458	X	54524	-0-	-35934	-0-	1617	1	42093	3	Y	9675	9640	0	34	8	128
							171	4	10643	9							
02	DLQ G-10		63526	-0-	63526	63526	1923	1	48076	3	Y	9861	9807	0	62	8	120
							2680	4	10847	9							
*03	135895	X	72369	-0-	-63526	-0-	2246	1	58312	3	Y	10552	10477	0	47	8	148
							204	4	11607	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

FIVER STATE 18-27E-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 290556 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107136	X	69151	-0-	-37985	-0-	1997	1	51419	3	Y	14303	14170	0	32	8	170
							2	4	15733	9							
11	86789	X	86789	-0-	-0-	-0-	2701	1	65224	3	Y	17149	17098	0	86	8	135
							18864	9									
12	113824	X	113824	-0-	-0-	-0-	4373	1	92942	3	Y	14513	13221	0	1242	1	148
							545	4	15964	9			37	8			
01	69161	X	56603	-0-	-12558	-0-	1614	1	42079	3	Y	11607	11550	0	51	8	154
							142	4	12768	9							
02	DLQ G-10		54276	-0-	54276	54276	1598	1	39978	3	Y	10479	10420	0	86	8	127
							1173	4	11527	9							
*03	112419	X	58143	-0-	-54276	-0-	1706	1	44284	3	Y	10961	10860	0	75	8	153
							96	4	12057	9							

FIVER STATE 18-27G-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 290585 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150536	X	85237	-0-	-65299	-0-	2039	1	67345	3	Y	14395	14462	0	39	8	196
							18	4	15835	9							
11	122940	X	17678	-0-	-105262	-0-	395	1	12520	3	Y	4322	4280	0	82	8	156
							9	4	4754	9							
12	101618	X	53892	-0-	-47726	-0-	1741	1	42605	3	Y	8408	8287	0	34	8	243
							297	4	9249	9							
01	85963	X	48650	-0-	-37313	-0-	980	1	35890	3	Y	10638	10531	0	50	8	300
							78	4	11702	9							
02	DLQ G-10		71615	-0-	71615	71615	1674	1	55008	3	Y	12878	12705	0	102	8	371
							767	4	14166	9							
*03	151110	X	79495	-0-	-71615	-0-	1784	1	62629	3	Y	13588	13578	0	62	8	319
							135	4	14947	9							

FIVER STATE 18-27H-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 290586 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155682	X	72252	-0-	-83430	-0-	1627	1	53774	3	Y	15186	15223	0	45	8	207
							146	4	16705	9							
11	137250	X	31356	-0-	-105894	-0-	689	1	21858	3	Y	7996	7832	0	80	8	291
							13	4	8796	9							
12	111693	X	54261	-0-	-57432	-0-	1707	1	41829	3	Y	9541	9534	0	22	8	276
							230	4	10495	9							
01	110515	X	21308	-0-	-89207	-0-	407	1	14912	3	Y	5415	5507	0	31	8	153
							32	4	5957	9							
02	DLQ G-10		27475	-0-	27475	27475	599	1	19720	3	Y	6252	6171	0	54	8	180
							279	4	6877	9							
*03	60263	X	32788	-0-	-27475	-0-	664	1	23344	3	Y	7935	7897	0	32	8	186
							51	4	8729	9							

FIVER STATE 18-27F-54-4 WELL #: 413H RRCID -> 290719 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155682	X	63244	-0-	-92438	-0-	1378	1	45434	3	Y	14937	15044	0	15	8	204
							1	4	16431	9							
11	132630	X	19182	-0-	-113448	-0-	459	1	14551	3	Y	3771	3732	0	108	8	135
							24	4	4148	9							
12	85901	X	48093	-0-	-37808	-0-	1635	1	40005	3	Y	5664	5622	0	13	8	164
							223	4	6230	9							
01	69781	X	28923	-0-	-40858	-0-	608	1	22287	3	Y	5436	5421	0	25	8	154
							48	4	5980	9							
02	DLQ G-10		40368	-0-	40368	40368	958	1	31459	3	Y	6787	6694	0	52	8	195
							485	4	7466	9							
*03	82251	X	41883	-0-	-40368	-0-	962	1	33720	3	Y	6480	6492	0	31	8	152
							73	4	7128	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4C-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 291024 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	153287 X	153287	-0-	-0-	-0-	124937	3	28350	9	Y	25773	25814	0			175
11	128208 X	128208	-0-	-0-	-0-	105154	3	28	4	Y	20933	20187	0	921	1	-0-
						23026	9									
12	304978 X	116326	-0-	-188652	-0-	95204	3	21122	9	Y	19202	19202	0			-0-
01	249767 X	97022	-0-	-152745	-0-	80458	3	611	4	Y	14503	14503	0			-0-
						15953	9									
02	DLQ G-10	105199	-0-	105199	105199	85842	3	2393	4	Y	15422	15358	0			64
						16964	9									
*03	170014 X	64815	-0-	-105199	-0-	54884	3	126	4	Y	8914	8923	0			55
						9805	9									

LINDSAY 9-4E-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 291025 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 22206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158824 X	158824	-0-	-0-	-0-	129022	3	29802	9	Y	27093	27128	0			184
11	130141 X	130141	-0-	-0-	-0-	106206	3	23935	9	Y	21759	20983	0	960	1	-0-
12	253921 X	116953	-0-	-136968	-0-	95190	3	107	4	Y	19687	19687	0			-0-
						21656	9									
01	253890 X	81932	-0-	-171958	-0-	66403	3	665	4	Y	13513	13513	0			-0-
						14864	9									
02	DLQ G-10	104696	-0-	104696	104696	85481	3	236	4	Y	17254	17182	0			72
						18979	9									
*03	163796 X	59100	-0-	-104696	-0-	48682	3	47	4	Y	9428	9442	0			58
						10371	9									

LINDSAY 9-4F-55-1 WELL #: 422H RRCID -> 291034 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157418 X	157418	-0-	-0-	-0-	135966	3	32	4	Y	19473	19427	0			125
						21420	9									
11	107228 X	107228	-0-	-0-	-0-	91371	3	310	4	Y	14134	13649	0	529	1	81
						15547	9									
12	253921 X	98719	-0-	-155202	-0-	84980	3	51	4	Y	12444	12444	0			81
						13688	9									
01	240808 X	92921	-0-	-147887	-0-	79389	3	713	4	Y	11654	11652	0			83
						12819	9									
02	DLQ G-10	81481	-0-	81481	81481	70017	3	642	4	Y	9838	9836	0			85
						10822	9									
*03	161441 X	79960	-0-	-81481	-0-	70038	3	9922	9	Y	9020	9019	0			86

LINDSAY 9-4G-55-1 WELL #: 423H RRCID -> 291061 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11915 - 22296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115676 X	115676	-0-	-0-	-0-	98980	3	16696	9	Y	15178	15207	0			103
11	56848 X	56848	-0-	-0-	-0-	44365	3	4031	4	Y	7684	7410	0	377	1	-0-
						8452	9									
12	253921 X	81249	-0-	-172672	-0-	69000	3	154	4	Y	10995	10995	0			-0-
						12095	9									
01	208134 X	33297	-0-	-174837	-0-	27818	3	781	4	Y	4271	4271	0			-0-
						4698	9									
02	DLQ G-10	72291	-0-	72291	72291	62114	3	10177	9	Y	9252	9213	0			39
*03	130676 X	58385	-0-	-72291	-0-	50256	3	56	4	Y	7339	7333	0			45
						8073	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4D-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 291097 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	174846 X	174846	-0-	-0-	-0-	147290	3	27556	9	Y	25051	24992	0			161
11	127598 X	127598	-0-	-0-	-0-	105098	3	267	4	Y	20212	19520	0	738	1	115
						22233	9									
12	299119 X	115249	-0-	-183870	-0-	95562	3	19687	9	Y	17897	17896	0			116
01	264678 X	83405	-0-	-181273	-0-	68568	3	842	4	Y	12723	12749	0			90
						13995	9									
02	DLQ G-10	108186	-0-	108186	108186	91520	3	16666	9	Y	15151	15110	0			131
*03	193244 X	85058	-0-	-108186	-0-	72522	3	12536	9	Y	11396	11418	0			109

CBR 27-22G-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 291312 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11450 - 21699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620262 X	361558	-0-	-258704	-0-	332013	3	859	4	Y	26078	26114	0			138
						28686	9									
11	336030 X	271833	-0-	-64197	-0-	250233	3	363	4	Y	19306	19264	0			180
						21237	9									
12	347231 X	285858	-0-	-61373	-0-	263829	3	64	4	Y	19968	20074	0			74
						21965	9									
01	347231 X	122163	-0-	-225068	-0-	109925	3	1437	4	Y	9819	9734	0			159
						10801	9									
02	313628 X	120439	-0-	-193189	-0-	110275	3	10164	9	Y	9240	9139	0			260
03	347231 X	138551	-0-	-208680	-0-	125162	3	259	4	Y	11936	12086	0			110
						13130	9									

CBR 27-22F-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 291321 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	582737 X	348526	-0-	-234211	-0-	319762	3	768	4	Y	25451	25466	0			135
						27996	9									
11	316260 X	265711	-0-	-50549	-0-	242396	3	289	4	Y	20933	20872	0			196
						23026	9									
12	326802 X	278889	-0-	-47913	-0-	257349	3	42	4	Y	19544	19668	0			72
						21498	9									
01	347231 X	98166	-0-	-249065	-0-	84888	3	3760	4	Y	8653	8585	0			140
						9518	9									
02	313628 X	124813	-0-	-188815	-0-	114792	3	10021	9	Y	9110	8994	0			256
03	347231 X	134001	-0-	-213230	-0-	120956	3	193	4	Y	11684	11832	0			108
						12852	9									

CBR 41-44N-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 291432 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10578 PERF. N/A

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

CBR 41-44M-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 291434 COMPL. DATE 01/03/2021 TOTAL DEPTH 10331 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PETERSBURG STATE 17-28A-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 291530 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10707 - 20702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	155187	-0-	155187	155187	103186	3	3718	4	Y	43894	43982	0			105
						48283	9									
01	SHUT IN	146376	-0-	146376	301563	2869	1	105052	3	Y	31616	31481	0			240
						3677	4	34778	9							
02	402251 X	100688	-0-	-301563	-0-	2098	1	68962	3	Y	22374	22359	0			255
						5017	4	24611	9							
*03	139747 X	139747	-0-	-0-	-0-	2843	1	99803	3	Y	31580	31615	0			220
						2363	4	34738	9							

PETERSBURG STATE 17-28C-54-4 WELL #: 431H RRCID -> 291531 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10592 - 21053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	162042	-0-	162042	162042	108637	3	911	4	Y	47722	47608	0			114
						52494	9									
01	SHUT IN	153956	-0-	153956	315998	3052	1	111765	3	Y	32320	32189	0			245
						3587	4	35552	9							
02	385727 X	69729	-0-	-315998	-0-	1516	1	49801	3	Y	14898	14973	0			170
						2024	4	16388	9							
*03	159467 X	159467	-0-	-0-	-0-	3467	1	121760	3	Y	28492	28464	0			198
						2899	4	31341	9							

FIVER STATE 18-27J-54-4 WELL #: 434H RRCID -> 291533 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11135 - 21489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	137326	-0-	137326	137326	91807	3	4688	4	N	37119	34335	0	2634	1	150
						40831	9									
01	SHUT IN	171172	-0-	171172	308498	3456	1	126524	3	N	31237	31077	0	203	1	107
						6831	4	34361	9							
02	335812 X	27314	-0-	-308498	-0-	585	1	19261	3	N	5144	5213	0			38
						1810	4	5658	9							
03	215357 X	123428	-0-	-91929	-0-	2729	1	95741	3	N	21616	21466	0			188
						1180	4	23778	9							

FIVER STATE 18-27I-54-4 WELL #: 414H RRCID -> 291602 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 21259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	137751	-0-	137751	137751	88250	3	6335	4	Y	39242	36298	0	2785	1	159
						43166	9									
01	SHUT IN	146782	-0-	146782	284533	2810	1	102959	3	Y	31784	31621	0	213	1	109
						6051	4	34962	9							
02	367384 X	82851	-0-	-284533	-0-	1664	1	54697	3	Y	17289	17271	0			127
						7472	4	19018	9							
03	215357 X	100118	-0-	-115239	-0-	2111	1	74120	3	Y	20299	20250	0			176
						1558	4	22329	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PETERSBURG STATE 17-28B-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 291603 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	110641	-0-	110641	110641	70799	3	3983	4	Y	32599	32617	0			78
						35859	9									
01	SHUT IN	97575	-0-	97575	208216	1941	1	71150	3	Y	20689	20610	0			157
						1726	4	22758	9							
02	253987 X	45771	-0-	-208216	-0-	985	1	32405	3	Y	8774	8831	0			100
						2730	4	9651	9							
03	120745 X	84991	-0-	-35754	-0-	1775	1	62266	3	Y	18194	18167	0			127
						937	4	20013	9							

HERC STATE 6-15-54-4G WELL #: 435H RRCID -> 291604 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	16030	-0-	16030	16030	9900	3	1592	4	Y	4125	3815	0	293	1	17
						4538	9									
01	SHUT IN	230330	-0-	230330	246360	4669	1	170986	3	Y	42617	42399	0	89	1	146
						7796	4	46879	9							
02	SHUT IN	64791	-0-	64791	311151	1499	1	49289	3	Y	11700	11760	0			86
						1133	4	12870	9							
*03	445097 X	133946	-0-	-311151	-0-	3019	1	105983	3	Y	22433	22324	0			195
						268	4	24676	9							

HERC STATE 6-15-54-4H WELL #: 414H RRCID -> 291607 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	201134	-0-	201134	201134	4252	1	155718	3	Y	35475	35294	0	60	1	121
						2141	4	39023	9							
02	SHUT IN	118778	-0-	118778	319912	2673	1	87876	3	Y	21453	21417	0			157
						4631	4	23598	9							
*03	429344 X	109432	-0-	-319912	-0-	2384	1	83581	3	Y	20300	20281	0			176
						1137	4	22330	9							

HERC STATE 6-15-54-4I WELL #: 422H RRCID -> 291608 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	20986	-0-	20986	20986	13545	3	1327	4	Y	5558	5142	0	394	1	22
						6114	9									
01	SHUT IN	228593	-0-	228593	249579	4522	1	165581	3	Y	42298	42081	0	94	1	145
						11962	4	46528	9							
02	SHUT IN	123867	-0-	123867	373446	2771	1	91135	3	Y	21216	21205	0			156
						6623	4	23338	9							
*03	478128 X	104682	-0-	-373446	-0-	2319	1	81400	3	Y	18209	18207	0			158
						933	4	20030	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27K-54-4 WELL #: 403H RRCID -> 291668 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 21002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	116649	-0-	116649	116649	76730	3	5863	4	Y	30960	28638	0	2197	1	125
						34056	9									
01	SHUT IN	140259	-0-	140259	256908	2770	1	101426	3	Y	29987	29833	0	176	1	103
						3077	4	32986	9							
02	301317 X	44409	-0-	-256908	-0-	856	1	28086	3	Y	9800	9831	0			72
						4687	4	10780	9							
03	201159 X	74072	-0-	-127087	-0-	1614	1	56627	3	Y	13312	13269	0			115
						1188	4	14643	9							

HERC STATE 6-15-54-4F WELL #: 415H RRCID -> 291750 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	185514	-0-	185514	185514	3819	1	139862	3	Y	35223	35043	0	60	1	120
						3088	4	38745	9							
02	SHUT IN	122141	-0-	122141	307655	2776	1	91247	3	Y	21729	21690	0			159
						4216	4	23902	9							
*03	410204 X	102549	-0-	-307655	-0-	2253	1	79097	3	Y	18909	18904	0			164
						399	4	20800	9							

LINDSAY 4 WELL #: 425H RRCID -> 291828 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11595 PERF. N/A

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

LINDSAY 4-9H-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 291830 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 11273 PERF. N/A

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

LINDSAY 4 WELL #: 416H RRCID -> 291834 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 11476 PERF. N/A

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

CBR 8-5L-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 292147 COMPL. DATE 11/28/2021 TOTAL DEPTH 10843 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 8-5M-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 292148 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 10644 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CBR 8-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 292149 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDSAY 9-4I-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 292151 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 11197 PERF. N/A

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

LINDSAY 9-4K-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292152 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11969 PERF. N/A

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

CBR 8-5K-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 292165 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CBR 8-5N-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 292166 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CBR 8-5O-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 292167 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HERC STATE 6-15J-54-4 WELL #: 441H RRCID -> 292307 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 11382 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936

HURLEY 56-18 WELL #: 5H RRCID -> 291112 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10449 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22723	X	22614	-0-	-109	-0-	19939	3	236	4	Y	2217	2228	0			26
							2439	9									
11	24720	X	20498	-0-	-4222	-0-	18173	3	19	4	Y	2096	2085	0			37
							2306	9									
12	25544	X	22358	-0-	-3186	-0-	19521	3	223	4	Y	2376	2397	0			16
							2614	9									
01	25544	X	20834	-0-	-4710	-0-	18557	3	48	4	Y	2026	2029	0			13
							2229	9									
02	19012	X	17620	-0-	-1392	-0-	15802	3	131	4	Y	1534	1539	0			8
							1687	9									
*03	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	19890	3	496	4	Y	1499	1497	0			10
							1649	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 6H RRCID -> 291113 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10599 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33821	X	27611	-0-	-6210	-0-	24378	3	289	4	Y	2676	2684	0			32
							2944	9									
11	32730	X	24693	-0-	-8037	-0-	22082	3	23	4	Y	2353	2343	0			42
							2588	9									
12	33821	X	28403	-0-	-5418	-0-	25194	3	288	4	Y	2655	2679	0			18
							2921	9									
01	33821	X	29428	-0-	-4393	-0-	26513	3	68	4	Y	2588	2589	0			17
							2847	9									
02	23943	X	23943	-0-	-0-	-0-	21726	3	180	4	Y	1852	1859	0			10
							2037	9									
03	25203	X	24413	-0-	-790	-0-	21755	3	542	4	Y	1924	1921	0			13
							2116	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 8H RRCID -> 291117 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10683 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38812	X	23847	-0-	-14965	-0-	20635	3	245	4	Y	2697	2708	0			32
							2967	9									
11	29400	X	21857	-0-	-7543	-0-	18958	3	20	4	Y	2617	2602	0			47
							2879	9									
12	30380	X	29828	-0-	-552	-0-	26302	3	301	4	Y	2932	2959	0			20
							3225	9									
01	30380	X	25624	-0-	-4756	-0-	22715	3	58	4	Y	2592	2595	0			17
							2851	9									
02	25732	X	22411	-0-	-3321	-0-	20039	3	166	4	Y	2005	2011	0			11
							2206	9									
03	29822	X	21929	-0-	-7893	-0-	19274	3	480	4	Y	1977	1975	0			13
							2175	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 29H RRCID -> 291118 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10899 - 15701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	855832	X	28389	-0-	-827443	-0-	25354	3	301	4	Y	2485	2493	0			29
							2734	9									
11	32850	X	26614	-0-	-6236	-0-	23842	3	25	4	Y	2497	2481	0			45
							2747	9									
12	33945	X	32445	-0-	-1500	-0-	29015	3	332	4	Y	2816	2842	0			19
							3098	9									
01	33945	X	30768	-0-	-3177	-0-	28066	3	72	4	Y	2391	2395	0			15
							2630	9									
02	25592	X	25539	-0-	-53	-0-	23235	3	192	4	Y	1920	1925	0			10
							2112	9									
03	28334	X	26489	-0-	-1845	-0-	23756	3	592	4	Y	1946	1943	0			13
							2141	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 12H RRCID -> 291119 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27382	X	27382	-0-	-0-	-0-	25641	3	304	4	Y	1306	1310	0			15
							1437	9									
11	22961	X	22961	-0-	-0-	-0-	21365	3	22	4	Y	1431	1420	0			26
							1574	9									
12	28088	X	28088	-0-	-0-	-0-	25550	3	292	4	Y	2042	2054	0			14
							2246	9									
01	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	19020	3	49	4	Y	1400	1405	0			9
							1540	9									
02	22176	X	13820	-0-	-8356	-0-	12574	3	104	4	Y	1038	1041	0			6
							1142	9									
03	24552	X	16788	-0-	-7764	-0-	15264	3	380	4	Y	1040	1039	0			7
							1144	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 25H RRCID -> 291120 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187

10	40285	X	40285	-0-	-0-	-0-	37484	3	444	4	Y	2143	2149	0			25
							2357	9									
11	37080	X	37009	-0-	-71	-0-	34696	3	36	4	Y	2070	2058	0			37
							2277	9									
12	42563	X	42563	-0-	-0-	-0-	39560	3	452	4	Y	2319	2340	0			16
							2551	9									
01	39432	X	34188	-0-	-5244	-0-	31865	3	82	4	Y	2037	2040	0			13
							2241	9									
02	36876	X	23958	-0-	-12918	-0-	21922	3	181	4	Y	1686	1690	0			9
							1855	9									
03	40827	X	21135	-0-	-19692	-0-	18765	3	468	4	Y	1729	1726	0			12
							1902	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 30H RRCID -> 291121 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488

10	28383	X	28383	-0-	-0-	-0-	24071	3	285	4	Y	3661	3664	0			43
							4027	9									
11	26850	X	20581	-0-	-6269	-0-	17246	3	18	4	Y	3015	3004	0			54
							3317	9									
12	27745	X	26044	-0-	-1701	-0-	21295	3	244	4	Y	4095	4121	0			28
							4505	9									
01	27745	X	26418	-0-	-1327	-0-	21871	3	56	4	Y	4083	4085	0			26
							4491	9									
02	26348	X	22696	-0-	-3652	-0-	19005	3	157	4	Y	3213	3222	0			17
							3534	9									
03	28396	X	23117	-0-	-5279	-0-	19227	3	479	4	Y	3101	3097	0			21
							3411	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 31H RRCID -> 291122 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 9609 - 14488

10	32581	X	2202	-0-	-30379	-0-	1839	3	22	4	Y	310	355	0			4
							341	9									
11	31530	X	357	-0-	-31173	-0-	1	3	356	9	Y	324	322	0			6
12	32581	X	8657	-0-	-23924	-0-	5327	3	61	4	Y	2972	2958	0			20
							3269	9									
01	32581	X	6310	-0-	-26271	-0-	4094	3	10	4	Y	2005	2012	0			13
							2206	9									
02	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	5265	3	44	4	Y	2085	2087	0			11
							2294	9									
*03	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	5231	3	130	4	Y	2186	2182	0			15
							2405	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 7H RRCID -> 291123 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10432 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23839	X	22855	-0-	-984	-0-	18747	3	222	4	Y	3533	3538	0			42
							3886	9									
11	23070	X	19958	-0-	-3112	-0-	16626	3	17	4	Y	3014	3002	0			54
							3315	9									
12	23839	X	21689	-0-	-2150	-0-	18245	3	209	4	Y	2941	2975	0			20
							3235	9									
01	23839	X	21310	-0-	-2529	-0-	18556	3	48	4	Y	2460	2464	0			16
							2706	9									
02	19077	X	19077	-0-	-0-	-0-	16769	3	139	4	Y	1972	1977	0			11
							2169	9									
*03	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	16945	3	422	4	Y	1927	1925	0			13
							2120	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 13H RRCID -> 291124 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10782 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	13111	3	155	4	Y	2066	2069	0			24
							2273	9									
11	14790	X	13101	-0-	-1689	-0-	10788	3	11	4	Y	2093	2080	0			37
							2302	9									
12	15283	X	14758	-0-	-525	-0-	12159	3	139	4	Y	2236	2258	0			15
							2460	9									
01	15283	X	12724	-0-	-2559	-0-	10952	3	28	4	Y	1585	1590	0			10
							1744	9									
02	14168	X	11373	-0-	-2795	-0-	9912	3	82	4	Y	1254	1257	0			7
							1379	9									
03	15531	X	12062	-0-	-3469	-0-	10538	3	263	4	Y	1146	1145	0			8
							1261	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 14H RRCID -> 291126 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10368 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35154	X	27167	-0-	-7987	-0-	22486	3	267	4	Y	4013	4021	0			48
							4414	9									
11	34020	X	24587	-0-	-9433	-0-	20175	3	21	4	Y	3992	3969	0			71
							4391	9									
12	35154	X	29119	-0-	-6035	-0-	23733	3	271	4	Y	4650	4689	0			32
							5115	9									
01	34410	X	28345	-0-	-6065	-0-	24162	3	62	4	Y	3746	3754	0			24
							4121	9									
02	25215	X	25215	-0-	-0-	-0-	21724	3	180	4	Y	3010	3018	0			16
							3311	9									
*03	24734	X	24734	-0-	-0-	-0-	21043	3	524	4	Y	2879	2876	0			19
							3167	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 9H RRCID -> 291130 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 10003 PERF.10543 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22599	X	9648	-0-	-12951	-0-	7104	3	84	4	Y	2236	2273	0			26
							2460	9									
11	21870	X	8941	-0-	-12929	-0-	6585	3	7	4	Y	2135	2123	0			38
							2349	9									
12	22599	X	11986	-0-	-10613	-0-	8899	3	102	4	Y	2714	2734	0			18
							2985	9									
01	22599	X	20749	-0-	-1850	-0-	16420	3	42	4	Y	3897	3890	0			25
							4287	9									
02	18573	X	18573	-0-	-0-	-0-	14681	3	121	4	Y	3428	3434	0			19
							3771	9									
*03	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	15081	3	376	4	Y	3845	3838	0			26
							4230	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 11H RRCID -> 291131 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF.10098 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	13347	3	158	4	Y	804	805	0			10
							884	9									
11	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14000	3	14	4	Y	857	852	0			15
							943	9									
12	18774	X	18774	-0-	-0-	-0-	17398	3	199	4	Y	1070	1078	0			7
							1177	9									
01	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	14093	3	36	4	Y	966	967	0			6
							1063	9									
02	20126	X	20126	-0-	-0-	-0-	18726	3	155	4	Y	1132	1132	0			6
							1245	9									
03	18786	X	8900	-0-	-9886	-0-	7833	3	195	4	Y	793	794	0			5
							872	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 27H RRCID -> 291132 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30194	X	22820	-0-	-7374	-0-	20348	3	241	4	Y	2028	2033	0			24
							2231	9									
11	29220	X	21059	-0-	-8161	-0-	18953	3	20	4	Y	1896	1886	0			34
							2086	9									
12	29853	X	24189	-0-	-5664	-0-	21589	3	247	4	Y	2139	2158	0			15
							2353	9									
01	28396	X	23027	-0-	-5369	-0-	20962	3	54	4	Y	1828	1831	0			12
							2011	9									
02	19488	X	18841	-0-	-647	-0-	17031	3	141	4	Y	1517	1521	0			8
							1669	9									
03	21576	X	19449	-0-	-2127	-0-	17513	3	436	4	Y	1364	1363	0			9
							1500	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 3H RRCID -> 291140 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21359	X	17811	-0-	-3548	-0-	16049	3	190	4	Y	1429	1432	0			17
							1572	9									
11	20910	X	15805	-0-	-5105	-0-	14310	3	15	4	Y	1345	1338	0			24
							1480	9									
12	21607	X	18158	-0-	-3449	-0-	16214	3	185	4	Y	1599	1612	0			11
							1759	9									
01	21607	X	17752	-0-	-3855	-0-	16229	3	42	4	Y	1346	1348	0			9
							1481	9									
02	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	14369	3	119	4	Y	1144	1147	0			6
							1258	9									
*03	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	15786	3	393	4	Y	1090	1089	0			7
							1199	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 21H RRCID -> 291141 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	17540	3	208	4	Y	1468	1474	0			17
							1615	9									
11	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	16940	3	17	4	Y	1377	1369	0			25
							1515	9									
12	26908	X	22949	-0-	-3959	-0-	20736	3	237	4	Y	1796	1809	0			12
							1976	9									
01	23746	X	20249	-0-	-3497	-0-	18585	3	48	4	Y	1469	1472	0			9
							1616	9									
02	18872	X	17918	-0-	-954	-0-	16363	3	135	4	Y	1291	1293	0			7
							1420	9									
03	20894	X	18849	-0-	-2045	-0-	17010	3	424	4	Y	1286	1284	0			9
							1415	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 23H RRCID -> 291148 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10699 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41036	X	41036	-0-	-0-	-0-	38728	3	459	4	Y	1681	1686	0			20
							1849	9									
11	37079	X	37079	-0-	-0-	-0-	35254	3	36	4	Y	1626	1617	0			29
							1789	9									
12	43162	X	43162	-0-	-0-	-0-	40619	3	464	4	Y	1890	1906	0			13
							2079	9									
01	34410	X	25697	-0-	-8713	-0-	23769	3	61	4	Y	1697	1699	0			11
							1867	9									
02	37072	X	21270	-0-	-15802	-0-	19635	3	162	4	Y	1339	1343	0			7
							1473	9									
03	41044	X	22449	-0-	-18595	-0-	20646	3	514	4	Y	1172	1171	0			8
							1289	9									

KATE 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 291156 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 22072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53530	X	53530	-0-	-0-	-0-	46613	3	78	4	Y	6217	6177	0			146
							6839	9									
11	55050	X	54730	-0-	-320	-0-	48300	3	6430	9	Y	5845	5872	0			119
12	56885	X	53597	-0-	-3288	-0-	47565	3	49	4	Y	5439	5470	0			88
							5983	9									
01	55924	X	53034	-0-	-2890	-0-	47073	3	21	4	Y	5400	5373	0			115
							5940	9									
02	51072	X	45589	-0-	-5483	-0-	40553	3	11	4	Y	4568	4598	0			85
							5025	9									
03	56544	X	51022	-0-	-5522	-0-	45402	3	178	4	Y	4947	4910	0			122
							5442	9									

KATE 33-40 WELL #: 11H RRCID -> 291157 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10950 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72615	X	72615	-0-	-0-	-0-	60239	3	140	4	Y	11124	11057	0			261
							12236	9									
11	75810	X	72749	-0-	-3061	-0-	61445	3	1	4	Y	10275	10327	0			209
							11303	9									
12	77655	X	70495	-0-	-7160	-0-	59477	3	89	4	Y	9935	9983	0			161
							10929	9									
01	76446	X	68870	-0-	-7576	-0-	58040	3	38	4	Y	9811	9763	0			209
							10792	9									
02	67900	X	59304	-0-	-8596	-0-	50198	3	20	4	Y	8260	8316	0			153
							9086	9									
03	75175	X	65548	-0-	-9627	-0-	55457	3	320	4	Y	8883	8816	0			220
							9771	9									

KATE 33-40 WELL #: 12H RRCID -> 291161 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 10544 PERF.11041 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71118	X	71118	-0-	-0-	-0-	54878	3	183	4	Y	14597	14510	0			342
							16057	9									
11	97290	X	54633	-0-	-42657	-0-	39541	3	1	4	Y	13719	13782	0			279
							15091	9									
12	99215	X	53137	-0-	-46078	-0-	37834	3	123	4	Y	13800	13855	0			224
							15180	9									
01	98022	X	51284	-0-	-46738	-0-	36643	3	51	4	Y	13264	13205	0			283
							14590	9									
02	65856	X	40832	-0-	-25024	-0-	28616	3	27	4	Y	11081	11159	0			205
							12189	9									
03	71114	X	44749	-0-	-26365	-0-	30865	3	440	4	Y	12222	12125	0			302
							13444	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 291162 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF.10500 - 15346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36301 X	14034	-0-	-22267	-0-	12315	3	146	4	Y	1430	1437	0			116
						1573	9									
11	35130 X	13687	-0-	-21443	-0-	12015	3	12	4	Y	1509	1499	0			126
						1660	9									
12	36301 X	15459	-0-	-20842	-0-	13454	3	154	4	Y	1683	1699	0			110
						1851	9									
01	25048 X	13969	-0-	-11079	-0-	12400	3	32	4	Y	1397	1399	0			108
						1537	9									
02	15820 X	12056	-0-	-3764	-0-	10670	3	88	4	Y	1180	1183	0			105
						1298	9									
03	15469 X	4340	-0-	-11129	-0-	3832	3	95	4	Y	375	379	0			101
						413	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 4H RRCID -> 291163 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901

10	26815 X	23736	-0-	-3079	-0-	21634	3	256	4	Y	1678	1682	0			20
						1846	9									
11	21696 X	21696	-0-	-0-	-0-	19891	3	20	4	Y	1623	1614	0			29
						1785	9									
12	25212 X	25212	-0-	-0-	-0-	22920	3	262	4	Y	1845	1861	0			13
						2030	9									
01	25203 X	23621	-0-	-1582	-0-	21886	3	56	4	Y	1526	1529	0			10
						1679	9									
02	21532 X	19474	-0-	-2058	-0-	18020	3	149	4	Y	1186	1190	0			6
						1305	9									
03	23839 X	21066	-0-	-2773	-0-	19162	3	477	4	Y	1297	1294	0			9
						1427	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 2H RRCID -> 291164 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175

10	23447 X	23447	-0-	-0-	-0-	21556	3	256	4	Y	1486	1490	0			18
						1635	9									
11	22546 X	22546	-0-	-0-	-0-	21049	3	22	4	Y	1341	1335	0			24
						1475	9									
12	34658 X	26642	-0-	-8016	-0-	24675	3	282	4	Y	1532	1546	0			10
						1685	9									
01	31124 X	25222	-0-	-5902	-0-	23615	3	60	4	Y	1406	1407	0			9
						1547	9									
02	21815 X	21815	-0-	-0-	-0-	20323	3	168	4	Y	1204	1206	0			7
						1324	9									
03	23653 X	23447	-0-	-206	-0-	21630	3	539	4	Y	1162	1161	0			8
						1278	9									

KATE 33-40 WELL #: 13H RRCID -> 291165 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600

10	34933 X	34933	-0-	-0-	-0-	28901	3	68	4	Y	5422	5403	0			127
						5964	9									
11	35985 X	35985	-0-	-0-	-0-	29630	3	6355	9	Y	5777	5787	0			117
12	43989 X	35273	-0-	-8716	-0-	29009	3	50	4	Y	5649	5674	0			92
						6214	9									
01	39680 X	31977	-0-	-7703	-0-	27697	3	15	4	Y	3877	3886	0			83
						4265	9									
02	33600 X	29545	-0-	-4055	-0-	24060	3	12	4	Y	4975	4966	0			92
						5473	9									
03	37200 X	32793	-0-	-4407	-0-	26730	3	192	4	Y	5337	5297	0			132
						5871	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 2H RRCID -> 291191 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11304 - 21471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43622 X	43622	-0-	-0-	-0-	37507	3	69	4	Y	5496	5464	0			129
						6046	9									
11	46080 X	44325	-0-	-1755	-0-	38620	3	5705	9	Y	5186	5210	0			105
12	46283 X	43476	-0-	-2807	-0-	37865	3	45	4	Y	5060	5083	0			82
						5566	9									
01	46283 X	42698	-0-	-3585	-0-	37145	3	19	4	Y	5031	5006	0			107
						5534	9									
02	41384 X	36798	-0-	-4586	-0-	32127	3	10	4	Y	4237	4266	0			78
						4661	9									
03	45818 X	41431	-0-	-4387	-0-	36174	3	166	4	Y	4628	4592	0			114
						5091	9									

KATE 33-40 WELL #: 21H RRCID -> 291192 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10946 - 21908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76778 X	76778	-0-	-0-	-0-	68003	3	99	4	Y	7887	7862	0			185
						8676	9									
11	81387 X	81387	-0-	-0-	-0-	71996	3	1	4	Y	8536	8547	0			174
						9390	9									
12	80673 X	80673	-0-	-0-	-0-	71297	3	75	4	Y	8455	8492	0			137
						9301	9									
01	77179 X	77179	-0-	-0-	-0-	67973	3	32	4	Y	8340	8299	0			178
						9174	9									
02	68703 X	68703	-0-	-0-	-0-	60905	3	17	4	Y	7074	7121	0			131
						7781	9									
*03	76412 X	76412	-0-	-0-	-0-	67833	3	272	4	Y	7552	7496	0			187
						8307	9									

KATE 33-40 WELL #: 22H RRCID -> 291193 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11795 - 22475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62935 X	62935	-0-	-0-	-0-	56897	3	68	4	Y	5427	5396	0			127
						5970	9									
11	66930 X	65891	-0-	-1039	-0-	60292	3	5599	9	Y	5090	5114	0			103
12	66929 X	65242	-0-	-1687	-0-	59720	3	44	4	Y	4980	5002	0			81
						5478	9									
01	65472 X	61482	-0-	-3990	-0-	56172	3	19	4	Y	4810	4789	0			102
						5291	9									
02	61488 X	53732	-0-	-7756	-0-	49275	3	10	4	Y	4043	4070	0			75
						4447	9									
03	68076 X	60802	-0-	-7274	-0-	55887	3	156	4	Y	4326	4294	0			107
						4759	9									

KATE 33-40 WELL #: 23H RRCID -> 291194 COMPL. DATE 07/11/2020 TOTAL DEPTH 10790 PERF.12332 - 22192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66809 X	66809	-0-	-0-	-0-	57595	3	104	4	Y	8282	8234	0			194
						9110	9									
11	69155 X	69155	-0-	-0-	-0-	60629	3	1	4	Y	7750	7786	0			158
						8525	9									
12	69130 X	68161	-0-	-969	-0-	59748	3	68	4	Y	7586	7621	0			123
						8345	9									
01	69130 X	67293	-0-	-1837	-0-	58997	3	29	4	Y	7515	7478	0			160
						8267	9									
02	64540 X	59450	-0-	-5090	-0-	52370	3	15	4	Y	6423	6464	0			119
						7065	9									
03	71455 X	66590	-0-	-4865	-0-	58702	3	250	4	Y	6944	6891	0			172
						7638	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 31H RRCID -> 291220 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10111 - 20713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	8284	3	36	4	Y	2836	2821	0			67
							3120	9									
11	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	7747	3	2806	9	Y	2551	2566	0			52
12	9827	X	9822	-0-	-5	-0-	7152	3	21	4	Y	2408	2421	0			39
							2649	9									
01	11439	X	9356	-0-	-2083	-0-	6762	3	9	4	Y	2350	2339	0			50
							2585	9									
02	10332	X	7795	-0-	-2537	-0-	5603	3	5	4	Y	1988	2001	0			37
							2187	9									
03	11439	X	8586	-0-	-2853	-0-	6160	3	77	4	Y	2135	2119	0			53
							2349	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 43H RRCID -> 291958 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9364 - 14329

12	0		53161	-0-	53161	53161	40142	3	459	4	Y	11418	11341	0			77
							12560	9									
01	126302	X	73141	-0-	-53161	-0-	58242	3	149	4	Y	13409	13400	0			86
							14750	9									
02	62639	X	62639	-0-	-0-	-0-	50854	3	420	4	Y	10332	10362	0			56
							11365	9									
03	62279	X	55780	-0-	-6499	-0-	45295	3	1129	4	Y	8505	8504	0			57
							9356	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 54H RRCID -> 291959 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653

12	0		59054	-0-	59054	59054	44661	3	511	4	Y	12620	12534	0			86
							13882	9									
01	146898	X	87844	-0-	-59054	-0-	70053	3	179	4	Y	16011	15995	0			102
							17612	9									
02	65953	X	65953	-0-	-0-	-0-	53186	3	440	4	Y	11206	11247	0			61
							12327	9									
03	62279	X	56468	-0-	-5811	-0-	46145	3	1150	4	Y	8339	8344	0			56
							9173	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 44H RRCID -> 291960 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180

12	0		54137	-0-	54137	54137	40237	3	460	4	Y	12218	12135	0			83
							13440	9									
01	142747	X	88610	-0-	-54137	-0-	68733	3	176	4	Y	17910	17879	0			114
							19701	9									
02	75684	X	75684	-0-	-0-	-0-	59659	3	493	4	Y	14120	14157	0			77
							15532	9									
*03	63831	X	63831	-0-	-0-	-0-	50759	3	1265	4	Y	10734	10739	0			72
							11807	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547

12	0		15348	-0-	15348	15348	11531	3	132	4	Y	3350	3327	0			23
							3685	9									
01	84212	X	68864	-0-	-15348	-0-	54089	3	138	4	Y	13306	13244	0			85
							14637	9									
02	64942	X	64942	-0-	-0-	-0-	54243	3	448	4	Y	9319	9353	0			51
							10251	9									
*03	66259	X	66259	-0-	-0-	-0-	55376	3	1380	4	Y	8639	8632	0			58
							9503	9									

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. 621750
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	1059	-0-	1059	B	3166	820 2	239 9	N	217	171 1		185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3166			N	206	169 1		222
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3166			N	177	174 1		225
01	0	71	-0-	71	B	3237	34 2	37 9	N	34	171 1		88
02	4109 N	872	-0-	-3237	B	-0-	785 2	87 9	N	79			167
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	238 2	179 9	N	163	167 1		163

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

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

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MORNINGSTAR PARTNERS, L.P. 586700
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

10	6355 X	5656	-0-	-699		-0-	5656	2	N	-0-			-0-
11	6150 X	5027	-0-	-1123		-0-	5027	2	N	-0-			-0-
12	6355 X	6265	-0-	-90		-0-	6265	2	N	-0-			-0-
01	6823 X	6823	-0-	-0-		-0-	6823	2	N	-0-			-0-
02	7181 X	7181	-0-	-0-		-0-	7181	2	N	-0-			-0-
*03	8445 X	8445	-0-	-0-		-0-	8445	2	N	-0-			-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

10	13113 X	10459	-0-	-2654		-0-	10459	2	N	-0-			-0-
11	12690 X	11697	-0-	-993		-0-	11697	2	N	-0-			-0-
12	13113 X	12409	-0-	-704		-0-	12409	2	N	-0-			-0-
01	13113 X	12634	-0-	-479		-0-	12634	2	N	-0-			-0-
02	11110 X	11110	-0-	-0-		-0-	11110	2	N	-0-			-0-
*03	12452 X	12452	-0-	-0-		-0-	12452	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

10	4082 X	4082	-0-	-0-		-0-	4082	2	N	-0-			-0-
11	4072 X	4072	-0-	-0-		-0-	4072	2	N	-0-			-0-
12	4048 X	4048	-0-	-0-		-0-	4048	2	N	-0-			-0-
01	4288 X	4288	-0-	-0-		-0-	4288	2	N	-0-			-0-
02	3146 X	3146	-0-	-0-		-0-	3146	2	N	-0-			-0-
*03	3944 X	3944	-0-	-0-		-0-	3944	2	N	-0-			-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	178206	X	178206	-0-	-0-	-0-	12157	1	166041	2	Y	7	25	1			164
							8	9									
11	136952	X	136952	-0-	-0-	-0-	10259	1	126689	2	Y	4	60	1			108
							4	9									
12	176484	X	176484	-0-	-0-	-0-	11929	1	164526	2	Y	26					134
							29	9									
01	174778	X	173756	-0-	-1022	-0-	11451	1	162283	2	Y	20					154
							22	9									
*02	155263	X	155263	-0-	-0-	-0-	10885	1	144268	2	Y	100	111	1			143
							110	9									
*03	170934	X	133930	-0-	-37004	-0-	9489	1	124441	2	Y	-0-					143

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

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

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

10	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	-0-	2	1			5
11	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	1	4	1			2
12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					2
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	156	1	1233	2	N	1					2
							1	9									
11	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	134	1	1167	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	141	1	1171	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	157	1	1144	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1204	N	1127	-0-	-77	-0-	113	1	1013	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	127	1	1143	2	N	-0-	2	1			1

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	110	1	1313	2	Y	-0-					1
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	116	1	1000	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	130	1	1269	2	Y	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	124	1	1287	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	110	1	1164	2	Y	-0-					1
*03	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	96	1	986	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	82	1	859	2	N	-0-	1	1			-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	81	1	583	2	N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	98	1	835	2	N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	88	1	791	2	N	-0-					-0-
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	69	1	636	2	N	-0-					-0-
*03	806	N	650	-0-	-156	-0-	65	1	585	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	31	1	246	2	N	-0-					7
11	420	N	260	-0-	-160	-0-	27	1	233	2	N	-0-					7
12	372	N	261	-0-	-111	-0-	28	1	233	2	N	-0-					7
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	29	1	210	2	N	-0-					7
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	20	1	181	2	N	-0-					7
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	26	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					-0-
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	Y	-0-					-0-
*03	434	N	393	-0-	-41	-0-	28	1	365	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
*03	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	2	Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	38	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	33	1	353	2	Y	-0-					-0-
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	348	2	Y	-0-					-0-
*03	434	N	366	-0-	-68	-0-	33	1	333	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	90	1	710	2	N	-0-					1
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	78	1	682	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	806	N	772	-0-	-34	-0-	83	1	688	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	93	1	673	2	N	1					2
							1	9									
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	67	1	594	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	775	N	733	-0-	-42	-0-	73	1	660	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	54	1	426	2	N	1					1
							1	9									
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	46	1	405	2	N	-0-					1
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	51	1	420	2	N	-0-					1
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	55	1	402	2	N	-0-					1
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	39	1	348	2	N	-0-					1
*03	465	N	436	-0-	-29	-0-	44	1	392	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
*03	279	N	174	-0-	-105	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	47	1	375	2	Y	1					1
							1	9									
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	38	1	330	2	Y	-0-					1
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	34	1	278	2	Y	-0-					1
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	50	1	364	2	Y	-0-					1
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	32	1	285	2	Y	-0-					1
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	76	1	600	2	N	-0-					1
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	72	1	625	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	73	1	606	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	86	1	622	2	N	-0-					1
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	59	1	523	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	682	N	656	-0-	-26	-0-	66	1	590	2	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	82	1	429	2	Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	80	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	77	1	437	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	86	1	503	2	Y	-0-					-0-
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	89	1	443	2	Y	-0-					-0-
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	89	1	412	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

10	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	145	1	1147	2	N	1					2
							1	9									
11	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	129	1	1124	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	138	1	1144	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	162	1	1175	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
02	1176	N	1170	-0-	-6	-0-	118	1	1051	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	115	1	1036	2	N	-0-	2	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

10	3100	N	3542	-0-	442	705	241	1	3301	2	Y	-0-	1	1			1
11	2916	N	2211	-0-	-705	-0-	228	1	1983	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	236	1	3292	2	Y	1					1
							1	9									
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	210	1	2944	2	Y	-0-					1
*02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	198	1	2386	2	Y	1					2
							1	9									
*03	2697	X	2071	-0-	-626	-0-	178	1	1893	2	Y	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

10	527	N	525	-0-	-2	-0-	59	1	465	2	N	1					1
							1	9									
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	50	1	441	2	N	-0-					1
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	55	1	453	2	N	-0-					1
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	61	1	445	2	N	-0-					1
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	42	1	374	2	N	-0-					1
*03	496	N	475	-0-	-21	-0-	48	1	427	2	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	65	1	1007	2	N	-0-	1	1			-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	71	1	855	2	N	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	79	1	997	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	946	-0-	-139	-0-	68	1	878	2	N	-0-					-0-
02	868	N	742	-0-	-126	-0-	52	1	690	2	N	-0-					-0-
*03	1085	N	641	-0-	-444	-0-	48	1	593	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

10	3100	N	3138	-0-	38	154	352	1	2786	2	Y	-0-	1	1			1
11	1419	N	1265	-0-	-154	-0-	345	1	920	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	348	1	2900	2	Y	1					1
							1	9									
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	359	1	2987	2	Y	-0-					1
*02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	355	1	2546	2	Y	-0-					1
*03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	352	1	2335	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	216	2	N	1					1
							1	9									
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	2	N	-0-	1	1			-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	2	N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

10	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	114	1	904	2	N	1					2
							1	9									
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	100	1	878	2	N	-0-	1	1			1
12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	109	1	902	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	120	1	875	2	N	-0-					2
02	924	N	858	-0-	-66	-0-	86	1	771	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	97	1	874	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	209	1	1651	2	N	1					3
							1	9									
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	177	1	1551	2	N	2	2	1			3
							2	9									
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	195	1	1618	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	215	1	1565	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
*02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	146	1	1305	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	169	1	1514	2	N	-0-	2	1			2

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	41	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	41	1	319	2	Y	-0-					-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	Y	-0-					-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	44	1	668	2	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	47	1	587	2	Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	366	-0-	-138	-0-	26	1	340	2	Y	-0-					-0-
*03	620	N	281	-0-	-339	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	105	1	1618	2	Y	-0-					1
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	86	1	809	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	103	1	1602	2	Y	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	110	1	1739	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	105	1	1411	2	Y	-0-					1
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	90	1	1014	2	Y	-0-					1

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	841	2	N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	55	1	612	2	N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	883	2	N	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	56	1	964	2	N	-0-					-0-
*02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	54	1	699	2	N	-0-					-0-
*03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	491	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

10	496	N	485	-0-	-11	-0-	54	1	430	2	N	1					1
							1	9									
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	47	1	412	2	N	-0-					1
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	52	1	429	2	N	-0-					1
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	58	1	418	2	N	-0-					1
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	41	1	368	2	N	-0-					1
*03	496	N	462	-0-	-34	-0-	46	1	416	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

10	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	139	1	1102	2	N	1					2
							1	9									
11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	120	1	1050	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	130	1	1078	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	144	1	1045	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1092	N	1003	-0-	-89	-0-	101	1	901	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	114	1	1022	2	N	-0-	2	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	199	-0-	-80	-0-	22	1	177	2	N	-0-					-0-
11	270	N	182	-0-	-88	-0-	19	1	163	2	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	33	1	240	2	N	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	2	N	-0-					-0-
*03	279	N	258	-0-	-21	-0-	26	1	232	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

10	403	N	374	-0-	-29	-0-	40	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	60	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	66	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	63	1	457	2	Y	-0-					-0-
*02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	74	1	552	2	Y	-0-					-0-
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	82	1	605	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

10	496	N	480	-0-	-16	-0-	54	1	425	2	N	1					1
							1	9									
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	49	1	425	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	51	1	422	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	55	1	398	2	N	-0-					1
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	40	1	358	2	N	-0-					1
*03	465	N	430	-0-	-35	-0-	43	1	387	2	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	2	N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	18	1	159	2	N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	2	N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	79	1	572	2	N	1					1
							1	9									
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	40	1	360	2	N	-0-					1
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
*03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	155	1	1230	2	N	1					2
							1	9									
11	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	135	1	1176	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	150	1	1241	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	183	1	1329	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	129	1	1156	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	141	1	1264	2	N	-0-	2	1			1

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	278	2	N	1					1
							1	9									
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	30	1	265	2	N	-0-	1	1			-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	32	1	262	2	N	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	35	1	253	2	N	1					1
							1	9									
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	24	1	217	2	N	-0-					1
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	92	1	1853	2	Y	-0-					1
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	89	1	1500	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	102	1	1679	2	Y	-0-					2
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	105	1	1775	2	Y	-0-					2
02	1484	N	1449	-0-	-35	-0-	79	1	1369	2	Y	1					3
							1	9									
*03	1767	N	1122	-0-	-645	-0-	66	1	1056	2	Y	-0-					3

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	12	1	109	2	N	-0-					-0-
*03	155	N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	28	1	161	2	Y	-0-					-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	28	1	138	2	Y	-0-					-0-
*03	155	N	152	-0-	-3	-0-	27	1	125	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

10	465 N	448	-0-	-17	-0-	50	1	397	2	N	1					1
						1	9									
11	450 N	424	-0-	-26	-0-	44	1	380	2	N	-0-					1
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	47	1	386	2	N	-0-					1
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	54	1	389	2	N	-0-					1
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	35	1	312	2	N	-0-					1
*03	434 N	412	-0-	-22	-0-	41	1	371	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	72	1	753	2	Y	-0-					-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	70	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	84	1	718	2	Y	-0-					-0-
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	73	1	681	2	Y	-0-					-0-
*02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	59	1	563	2	Y	-0-					-0-
*03	806 N	512	-0-	-294	-0-	51	1	461	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

10	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
*03	62 N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

10	6386 X	6047	-0-	-339	-0-	678	1	5363	2	N	5					69
						6	9									
11	6180 X	5726	-0-	-454	-0-	587	1	5135	2	N	4	5	1			68
						4	9									
12	6386 X	5760	-0-	-626	-0-	619	1	5135	2	N	5	5	1			68
						6	9									
01	6386 X	5851	-0-	-535	-0-	707	1	5136	2	N	7	2	0	3	1	70
						8	9									
*02	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	577	1	5156	2	N	7	5	1			72
						8	9									
*03	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	675	1	6064	2	N	-0-	8	1			64

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					20
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					20
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					20
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					20
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	N	-0-					20
*03	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					20

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	57	1	454	2	N	1					1
							1	9									
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	50	1	436	2	N	-0-					1
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	54	1	447	2	N	-0-					1
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	60	1	434	2	N	-0-					1
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	42	1	375	2	N	-0-					1
*03	496	N	472	-0-	-24	-0-	47	1	425	2	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	47	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	45	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	42	1	261	2	Y	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	223	2	Y	-0-					-0-
*03	279	N	269	-0-	-10	-0-	45	1	224	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	N	1					1
							1	9									
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	286	2	N	-0-	1	1			-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	290	2	N	1					1
							1	9									
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	39	1	286	2	N	-0-					1
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	28	1	249	2	N	-0-					1
*03	310	N	306	-0-	-4	-0-	31	1	275	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	62	1	487	2	N	1					1
							1	9									
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	54	1	471	2	N	-0-					1
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	58	1	484	2	N	-0-					1
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	64	1	464	2	N	-0-					1
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	47	1	419	2	N	-0-					1
*03	527	N	526	-0-	-1	-0-	53	1	473	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	120	1	961	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	112	1	327	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	626	-0-	-428	-0-	66	1	560	2	Y	-0-					-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	152	1	1299	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	129	1	953	2	Y	-0-					1
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	130	1	875	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	94	-0-	-123	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	N	-0-					-0-
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	N	-0-					-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	167	1	1322	2	N	2					3
							2	9									
11	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	146	1	1276	2	N	-0-	1	1			2
12	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	158	1	1307	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	173	1	1260	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	121	1	1084	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	138	1	1241	2	N	-0-	2	1			1

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	39	1	308	2	N	1					1
							1	9									
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	34	1	295	2	N	-0-					1
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	36	1	301	2	N	-0-					1
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	40	1	293	2	N	-0-					1
02	308	N	209	-0-	-99	-0-	21	1	188	2	N	-0-					1
*03	341	N	315	-0-	-26	-0-	32	1	283	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	56	1	446	2	N	1					1
							1	9									
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	43	1	378	2	N	-0-					1
12	527	N	392	-0-	-135	-0-	42	1	350	2	N	-0-					1
01	496	N	317	-0-	-179	-0-	38	1	279	2	N	-0-					1
02	392	N	246	-0-	-146	-0-	25	1	221	2	N	-0-					1
*03	403	N	310	-0-	-93	-0-	31	1	279	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	17	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	14	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	18	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	11	1	101	2	Y	-0-					-0-
*03	155	N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	44	1	347	2	N	1					1
							1	9									
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	40	1	346	2	N	-0-					1
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	43	1	356	2	N	-0-					1
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	47	1	344	2	N	-0-					1
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	33	1	291	2	N	-0-					1
*03	403	N	393	-0-	-10	-0-	39	1	354	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	Y	-0-					-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	2	Y	-0-					-0-
*03	217	N	124	-0-	-93	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	166	1	1316	2	N	1					2
							1	9									
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	177	1	1548	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	196	1	1627	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	155	1	1124	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1316	N	1010	-0-	-306	-0-	101	1	907	2	N	2	2	1			3
							2	9									
*03	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	116	1	1045	2	N	-0-	2	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	61	1	486	2	N	1					1
							1	9									
11	540	N	520	-0-	-20	-0-	53	1	467	2	N	-0-					1
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	58	1	477	2	N	-0-					1
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	65	1	470	2	N	-0-					1
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	45	1	399	2	N	-0-					1
*03	527	N	499	-0-	-28	-0-	50	1	449	2	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	68	1	536	2	Y	1					1
							1	9									
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	52	1	451	2	Y	-0-					1
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	477	2	Y	-0-					1
01	589	N	545	-0-	-44	-0-	66	1	479	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		461	-0-	461	461	46	1	415	2	Y	-0-					1
*03	DLQ G-10		519	-0-	519	980	52	1	467	2	Y	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	377	-0-	-460	-0-	42	1	335	2	N	-0-					1
11	960	N	430	-0-	-530	-0-	44	1	385	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	83	1	687	2	N	-0-					1
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	134	1	973	2	N	-0-					1
*02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	125	1	1116	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	122	1	1098	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	165	1	1309	2	N	2					3
							2	9									
11	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	144	1	1261	2	N	-0-	1	1			2
12	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	156	1	1294	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	173	1	1260	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1316	N	1203	-0-	-113	-0-	121	1	1081	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	137	1	1231	2	N	-0-	2	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	102	1	1151	2	Y	-0-					1
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	96	1	755	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	101	1	1163	2	Y	1					1
							1	9									
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	92	1	1106	2	Y	-0-					1
*02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	62	1	644	2	Y	-0-					1
*03	279	N	278	-0-	-1	-0-	23	1	255	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	140	1	1107	2	N	1					2
							1	9									
11	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	122	1	1067	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	132	1	1092	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	148	1	1076	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	102	1	911	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	115	1	1034	2	N	-0-	2	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	254	1	1437	2	Y	-0-					1
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	244	1	606	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	293	1	1364	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	269	1	1356	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	238	1	1229	2	Y	-0-					1
*03	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	239	1	1249	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	68	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	61	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	60	1	436	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	56	1	453	2	Y	-0-					-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	49	1	338	2	Y	-0-					-0-
*03	465	N	416	-0-	-49	-0-	57	1	359	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	22	1	174	2	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	16	1	144	2	N	-0-					-0-
*03	186	N	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	23	1	185	2	N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	21	1	181	2	N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	22	1	185	2	N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	23	1	168	2	N	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	15	1	130	2	N	-0-					-0-
*03	217	N	171	-0-	-46	-0-	17	1	154	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	232	1	1832	2	N	2					4
							2	9									
11	2100	N	2000	-0-	-100	-0-	205	1	1794	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	225	1	1865	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	269	1	1952	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
*02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	195	1	1739	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*03	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	201	1	1804	2	N	-0-	3	1			1

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	25	1	195	2	N	1					1
							1	9									
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	N	-0-	1	1			-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	283	2	N	1					1
							1	9									
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	39	1	280	2	N	-0-					1
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	N	-0-					1
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	N	-0-					-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	N	-0-					-0-
*03	217	N	205	-0-	-12	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4364	-0-	-224	-0-	489	1	3871	2	N	4					8
							4	9									
11	4350	X	4181	-0-	-169	-0-	429	1	3749	2	N	3	4	1			7
							3	9									
12	4464	X	4310	-0-	-154	-0-	463	1	3843	2	N	4	4	1			7
							4	9									
01	4433	X	4041	-0-	-392	-0-	488	1	3546	2	N	6	2	0	2	1	9
							7	9									
02	3948	X	3747	-0-	-201	-0-	377	1	3366	2	N	4	4	1			9
							4	9									
*03	4371	X	4036	-0-	-335	-0-	405	1	3631	2	N	-0-	6	1			3

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

10	527	N	489	-0-	-38	-0-	55	1	433	2	N	1					1
							1	9									
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	45	1	397	2	N	-0-					1
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	49	1	407	2	N	-0-					1
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	55	1	401	2	N	-0-					1
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	38	1	341	2	N	-0-					1
*03	465	N	426	-0-	-39	-0-	43	1	383	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

10	403	N	385	-0-	-18	-0-	43	1	341	2	N	1					1
							1	9									
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	34	1	298	2	N	-0-					1
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	36	1	301	2	N	-0-					1
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	44	1	320	2	N	-0-					1
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	27	1	244	2	N	-0-					1
*03	341	N	310	-0-	-31	-0-	31	1	279	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					27
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					27
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					27
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					27
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					27
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

10	403	N	359	-0-	-44	-0-	40	1	318	2	N	1					1
							1	9									
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	34	1	295	2	N	-0-	1	1			-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	39	1	325	2	N	1					1
							1	9									
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	46	1	335	2	N	-0-					1
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	25	1	219	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	372	N	345	-0-	-27	-0-	35	1	310	2	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	52	1	412	2	N	1					1
							1	9									
11	450	N	387	-0-	-63	-0-	40	1	347	2	N	-0-					1
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	43	1	355	2	N	-0-					1
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	54	1	391	2	N	-0-					1
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	34	1	300	2	N	-0-					1
*03	403	N	391	-0-	-12	-0-	39	1	352	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	953	-0-	-39	-0-	107	1	845	2	N	1					2
							1	9									
11	960	N	864	-0-	-96	-0-	89	1	775	2	N	-0-	1	1			1
12	961	N	879	-0-	-82	-0-	94	1	784	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	961	N	850	-0-	-111	-0-	103	1	746	2	N	1					2
							1	9									
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	75	1	666	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	868	N	829	-0-	-39	-0-	83	1	746	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	123	1	971	2	N	1					2
							1	9									
11	990	N	923	-0-	-67	-0-	95	1	828	2	N	-0-	1	1			1
12	1023	N	926	-0-	-97	-0-	99	1	825	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1023	N	964	-0-	-59	-0-	117	1	847	2	N	-0-					2
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	87	1	775	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	930	N	926	-0-	-4	-0-	93	1	833	2	N	-0-	1	1			1

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	143	1	1129	2	N	1					2
							1	9									
11	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	119	1	1044	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	134	1	1115	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	150	1	1091	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1092	N	1009	-0-	-83	-0-	101	1	907	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	115	1	1037	2	N	-0-	2	1			1

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	60	1	476	2	N	1					1
							1	9									
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	82	1	721	2	N	-0-					1
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	100	1	829	2	N	-0-					1
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	113	1	824	2	N	1					2
							1	9									
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	80	1	711	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	372	N	330	-0-	-42	-0-	33	1	297	2	N	-0-	1	1			1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	83	1	660	2	N	1					8
							1	9									
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	75	1	656	2	N	-0-	1	1			7
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	83	1	689	2	N	1	1	1			7
							1	9									
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	94	1	680	2	N	1					8
							1	9									
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	64	1	574	2	N	7	9	1			6
							8	9									
*03	775	N	752	-0-	-23	-0-	75	1	677	2	N	-0-	1	1			5

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190

10	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	142	1	1120	2	N	1					2
							1	9									
11	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	121	1	1059	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	130	1	1078	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	143	1	1039	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
02	1092	N	997	-0-	-95	-0-	100	1	896	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	113	1	1015	2	N	-0-	2	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	783	1	13200	2	Y	1	2	1			59
						1	9									
11	12540 X	5918	-0-	-6622	-0-	408	1	5510	2	Y	-0-	4	1			55
12	13826 X	12570	-0-	-1256	-0-	852	1	11718	2	Y	-0-					55
01	13981 X	9764	-0-	-4217	-0-	646	1	9117	2	Y	1					56
						1	9									
*02	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	561	1	8097	2	Y	1					57
						1	9									
*03	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	565	1	6807	2	Y	-0-					57

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

10	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	174	1	1373	2	N	2					3
						2	9									
11	1530 N	1455	-0-	-75	-0-	149	1	1306	2	N	-0-	1	1			2
12	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	158	1	1310	2	N	1	1	1			2
						1	9									
01	1550 N	1410	-0-	-140	-0-	170	1	1237	2	N	3	1	0	1	1	3
						3	9									
02	1372 N	1201	-0-	-171	-0-	121	1	1079	2	N	1	1	1			3
						1	9									
*03	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	130	1	1166	2	N	-0-	2	1			1

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	N	-0-					-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
*03	124 N	78	-0-	-46	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	133	1	2512	2	Y	-0-					1
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	124	1	1731	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2697 N	2630	-0-	-67	-0-	131	1	2498	2	Y	1					1
						1	9									
01	2635 N	2574	-0-	-61	-0-	124	1	2450	2	Y	-0-					1
*02	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	127	1	2188	2	Y	-0-					1
*03	2511 N	2285	-0-	-226	-0-	136	1	2149	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	954	-0-	-69	-0-	107	1	846	2	N	1					2
							1	9									
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	92	1	806	2	N	-0-	1	1			1
12	961	N	953	-0-	-8	-0-	102	1	849	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	119	1	866	2	N	-0-					2
*02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	90	1	802	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	961	N	914	-0-	-47	-0-	92	1	822	2	N	-0-	1	1			1

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	20	1	163	2	N	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	21	1	155	2	N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
*03	186	N	177	-0-	-9	-0-	18	1	159	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	101	1	1248	2	Y	-0-					1
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	882	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	121	1	1217	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	110	1	1222	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1188	-0-	1188	1188	96	1	1091	2	Y	1					1
							1	9									
*03	DLQ G-10		1188	-0-	1188	2376	100	1	1088	2	Y	-0-					1

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
*03	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

10	527	N	283	-0-	-244	-0-	32	1	250	2	N	1					1
							1	9									
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	58	1	508	2	N	-0-					1
12	248	N	82	-0-	-166	-0-	9	1	73	2	N	-0-					1
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	89	1	650	2	N	-0-					1
02	532	N	220	-0-	-312	-0-	22	1	197	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	80	1	635	2	N	11					88
							12	9									
11	720	N	567	-0-	-153	-0-	58	1	507	2	N	2	1	1			89
							2	9									
12	682	N	590	-0-	-92	-0-	63	1	526	2	N	1	1	1			89
							1	9									
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	87	1	630	2	N	14					103
							15	9									
02	532	N	474	-0-	-58	-0-	47	1	424	2	N	3	1	1			105
							3	9									
*03	589	N	588	-0-	-1	-0-	59	1	529	2	N	-0-	1	1			104

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

10	341	N	330	-0-	-11	-0-	37	1	292	2	N	1					1
							1	9									
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	324	2	N	-0-					1
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	2	N	-0-					1
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	39	1	283	2	N	-0-					1
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	28	1	249	2	N	-0-					1
*03	341	N	307	-0-	-34	-0-	31	1	276	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

10	992	N	969	-0-	-23	-0-	109	1	859	2	N	1					2
							1	9									
11	960	N	919	-0-	-41	-0-	94	1	825	2	N	-0-	1	1			1
12	961	N	949	-0-	-12	-0-	102	1	845	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	111	1	808	2	N	-0-					2
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	80	1	713	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	961	N	879	-0-	-82	-0-	88	1	791	2	N	-0-	1	1			1

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	293	2	N	1					1
							1	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313	2	N	-0-					1
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	323	2	N	-0-					1
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	43	1	312	2	N	-0-					1
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	2	N	-0-					1
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	33	1	296	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	392	-0-	-73	-0-	44	1	347	2	N	1					1
							1	9									
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	39	1	344	2	N	-0-					1
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	43	1	359	2	N	-0-					1
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	50	1	366	2	N	-0-					1
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	35	1	309	2	N	-0-					1
*03	403	N	397	-0-	-6	-0-	40	1	357	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

10	186	N	95	-0-	-91	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	10	1	84	2	N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
*03	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	N	-0-					-0-
11	210	N	95	-0-	-115	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
*03	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	Y	-0-					64
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					64
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					64
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	201	2	Y	26					90
							29	9									
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	Y	-0-					90
*03	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					90

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

10	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	132	1	1042	2	N	1					4
							1	9									
11	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	115	1	1005	2	N	1	1	1			4
							1	9									
12	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	124	1	1025	2	N	1	1	1			4
							1	9									
01	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	140	1	1018	2	N	1	1	1			4
							1	9									
02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	96	1	861	2	N	1	3	1			21
							1	9									
*03	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	106	1	952	2	N	-0-	2	1			19

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	76	1	876	2	Y	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	73	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	90	1	848	2	Y	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	86	1	839	2	Y	-0-					-0-
*02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	76	1	760	2	Y	-0-					-0-
*03	899	N	794	-0-	-105	-0-	84	1	710	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	N	1					46
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					46
12	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					46
01	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					46
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					46
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					46

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	96	1	1169	2	Y	-0-					1
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	91	1	811	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	112	1	1113	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	107	1	1096	2	Y	-0-					-0-
*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	93	1	979	2	Y	1					1
							1	9									
*03	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	111	1	987	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

10	1023	N	992	-0-	-31	-0-	111	1	880	2	N	1					2
							1	9									
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	97	1	847	2	N	-0-	1	1			1
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	105	1	869	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	992	N	959	-0-	-33	-0-	116	1	843	2	N	-0-					2
02	868	N	816	-0-	-52	-0-	82	1	733	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	961	N	921	-0-	-40	-0-	92	1	829	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
*03	310	N	210	-0-	-100	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

10	155	N	140	-0-	-15	-0-	16	1	124	2	N	-0-					7
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	2	N	-0-					7
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-					7
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	16	1	117	2	N	-0-					7
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-					7
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-					7

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	457	-0-	-132	-0-	51	1	406	2	N	-0-					7
11	540	N	432	-0-	-108	-0-	44	1	388	2	N	-0-					7
12	558	N	438	-0-	-120	-0-	47	1	391	2	N	-0-					7
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	58	1	420	2	N	-0-					7
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	358	2	N	-0-					7
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	52	1	468	2	N	-0-					7

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*03	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

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

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	26	1	207	2	N	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	23	1	198	2	N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	25	1	204	2	N	-0-					-0-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	28	1	200	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	2	N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
*03	155	N	138	-0-	-17	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	129	1	1021	2	N	1					2
							1	9									
11	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	108	1	941	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	118	1	982	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	134	1	977	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	980	N	886	-0-	-94	-0-	89	1	796	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	102	1	913	2	N	-0-	2	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	77	1	607	2	N	-0-					1
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	67	1	589	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	74	1	610	2	N	1	1	1			1
						1	9									
01	682 N	660	-0-	-22	-0-	80	1	580	2	N	-0-					1
02	616 N	562	-0-	-54	-0-	56	1	505	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*03	682 N	637	-0-	-45	-0-	64	1	573	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

10	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	108	1	854	2	Y	1					2
						1	9									
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	96	1	836	2	Y	-0-	1	1			1
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	100	1	833	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	111	1	804	2	Y	-0-					2
02	868 N	779	-0-	-89	-0-	78	1	700	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
*03	930 N	864	-0-	-66	-0-	87	1	777	2	Y	-0-	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					27
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-					27
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-					27
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	2	N	-0-					27
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-					27
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-					27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	2	N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	24	1	207	2	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	20	1	175	2	N	1					1
							1	9									
*03	248	N	221	-0-	-27	-0-	22	1	199	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

10	496	N	494	-0-	-2	-0-	55	1	438	2	N	1					1
							1	9									
11	480	N	264	-0-	-216	-0-	27	1	237	2	N	-0-					1
12	496	N	27	-0-	-469	-0-	3	1	24	2	N	-0-					1
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	89	1	649	2	N	-0-					1
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	46	1	410	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	48	1	434	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

10	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	145	1	1149	2	N	1					139
							1	9									
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	122	1	1066	2	N	1	1	1			139
							1	9									
12	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	131	1	1085	2	N	1	1	1			139
							1	9									
01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	145	1	1051	2	N	2	1	0	1	1	139
							2	9									
02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	99	1	883	2	N	1	1	1			139
							1	9									
*03	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	106	1	949	2	N	-0-	2	1			137

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

10	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	129	1	1022	2	N	1					2
							1	9									
11	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	110	1	959	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	119	1	985	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	132	1	960	2	N	-0-					2
02	1008	N	891	-0-	-117	-0-	90	1	800	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	102	1	919	2	N	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	106	1	841	2	N	1					2
							1	9									
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	92	1	808	2	N	-0-	1	1			1
12	930	N	920	-0-	-10	-0-	99	1	820	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	961	N	891	-0-	-70	-0-	108	1	782	2	N	1					2
							1	9									
02	840	N	789	-0-	-51	-0-	79	1	709	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	94	1	844	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	2	N	-0-					7
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-					7
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					7
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	N	-0-					7
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	8	1	68	2	N	-0-					7
*03	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	2	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	48	1	377	2	N	1					1
							1	9									
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	42	1	365	2	N	-0-					1
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	45	1	370	2	N	-0-					1
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	49	1	358	2	N	-0-					1
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	34	1	307	2	N	-0-					1
*03	403	N	395	-0-	-8	-0-	40	1	355	2	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	89	1	705	2	N	-0-					1
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	77	1	673	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	806	N	775	-0-	-31	-0-	83	1	691	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	806	N	714	-0-	-92	-0-	86	1	627	2	N	1					2
							1	9									
*02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	78	1	697	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	775	N	732	-0-	-43	-0-	73	1	659	2	N	-0-	1	1			1

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

10	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1166	2	1	9	N	1					2
11	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1121	2	1	9	N	1	1	1			2
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1164	2	1	9	N	1	1	1			2
01	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1139	2	1	9	N	1	1	1			2
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	954	2	1	9	N	1	1	1			2
*03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			N	-0-	2	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	56	1	445	2	N	1					28
							1	9									
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	441	2	N	-0-	1	1			27
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	2	N	-0-					27
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	61	1	440	2	N	1					28
							1	9									
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	378	2	N	-0-					28
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	2	N	-0-	1	1			27

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	83	1	654	2	N	-0-					1
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	68	1	596	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	80	1	661	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	744	N	735	-0-	-9	-0-	89	1	646	2	N	-0-					1
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	59	1	524	2	N	-0-					1
*03	744	N	684	-0-	-60	-0-	69	1	615	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	187	1	1477	2	N	2					3
							2	9									
11	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	157	1	1377	2	N	1	1	1			3
							1	9									
12	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	168	1	1393	2	N	-0-	1	1			2
01	1674	N	1196	-0-	-478	-0-	144	1	1049	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1428	N	887	-0-	-541	-0-	89	1	797	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1550	N	1029	-0-	-521	-0-	103	1	926	2	N	-0-	2	1			1

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	191	1	1507	2	N	1					3
							1	9									
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	166	1	1451	2	N	1	1	1			3
							1	9									
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	178	1	1475	2	N	1	1	1			3
							1	9									
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	197	1	1431	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
*02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	136	1	1219	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	157	1	1409	2	N	-0-	2	1			1

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	331	2	N	1					1
							1	9									
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	34	1	297	2	N	-0-					1
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	37	1	308	2	N	-0-					1
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	43	1	316	2	N	-0-					1
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	28	1	250	2	N	-0-					1
*03	341	N	307	-0-	-34	-0-	31	1	276	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	44	1	349	2	N	1					1
							1	9									
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	35	1	308	2	N	-0-					1
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	39	1	324	2	N	-0-					1
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	48	1	345	2	N	-0-					1
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	29	1	258	2	N	-0-					1
*03	372	N	318	-0-	-54	-0-	32	1	286	2	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	801	-0-	-67	-0-	90	1	711	2	N	-0-					1
11	810	N	751	-0-	-59	-0-	77	1	673	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	806	N	772	-0-	-34	-0-	83	1	688	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	92	1	668	2	N	1					2
							1	9									
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	66	1	590	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	775	N	746	-0-	-29	-0-	75	1	671	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	270	1	2139	2	Y	-0-					1
11	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	238	1	2079	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2449	N	2371	-0-	-78	-0-	254	1	2104	2	Y	12					142
							13	9									
01	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	282	1	2046	2	Y	1					143
							1	9									
02	2156	N	1944	-0-	-212	-0-	195	1	1743	2	Y	5					148
							6	9									
*03	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	226	1	2031	2	Y	-0-					148

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	43	1	342	2	N	1					1
							1	9									
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	2	N	-0-					1
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	N	-0-					1
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	2	N	-0-					1
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	31	1	279	2	N	-0-					1
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	110	1	991	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	54	1	333	2	Y	-0-					75
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	50	1	55	2	Y	-0-					75
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	52	1	345	2	Y	-0-					75
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	46	1	312	2	Y	-0-					75
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	56	1	325	2	Y	-0-					75
*03	403	N	370	-0-	-33	-0-	58	1	312	2	Y	-0-					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	47	1	369	2	Y	1					1
							1	9									
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	36	1	314	2	Y	-0-					1
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	45	1	369	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	357	2	Y	1					1
							1	9									
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	311	2	Y	-0-					1
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	345	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	140	1	1110	2	N	1					2
							1	9									
11	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	116	1	1015	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	125	1	1041	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	146	1	1063	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1064	N	922	-0-	-142	-0-	93	1	828	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	102	1	912	2	N	-0-	2	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	46	1	581	2	Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	440	2	Y	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	54	1	585	2	Y	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	49	1	549	2	Y	-0-					-0-
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	2	Y	-0-					-0-
*03	620	N	367	-0-	-253	-0-	31	1	336	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	86	1	678	2	N	-0-					1
11	780	N	718	-0-	-62	-0-	74	1	643	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	775	N	736	-0-	-39	-0-	79	1	656	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	87	1	633	2	N	-0-					1
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	61	1	546	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*03	744	N	677	-0-	-67	-0-	68	1	609	2	N	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	33	1	263	2	N	1					1
							1	9									
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	29	1	254	2	N	-0-	1	1			-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	32	1	262	2	N	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	35	1	252	2	N	1					1
							1	9									
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	25	1	224	2	N	-0-					1
*03	279	N	266	-0-	-13	-0-	27	1	239	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	53	1	420	2	N	1					1
							1	9									
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	46	1	398	2	N	-0-					1
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	49	1	405	2	N	-0-					1
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	56	1	404	2	N	-0-					1
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	38	1	338	2	N	-0-					1
*03	465	N	425	-0-	-40	-0-	43	1	382	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	48	1	384	2	N	1					1
							1	9									
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	381	2	N	-0-					1
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	2	N	-0-					1
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	53	1	384	2	N	-0-					1
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	37	1	335	2	N	-0-					1
*03	434	N	420	-0-	-14	-0-	42	1	378	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	54	1	1351	2	Y	-0-					1
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	55	1	1098	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	59	1	1433	2	Y	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	55	1	1346	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	52	1	1117	2	Y	-0-					1
*03	1457	N	947	-0-	-510	-0-	47	1	900	2	Y	-0-					1

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	122	1	630	2	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	114	1	3	2	N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	124	1	697	2	N	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	121	1	697	2	N	-0-					-0-
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	122	1	602	2	N	-0-					-0-
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	136	1	624	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	2	N	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	2	N	-0-					-0-
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	26	1	124	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

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

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

10	1054	N	951	-0-	-103	-0-	107	1	843	2	N	1				2
							1	9								
11	960	N	913	-0-	-47	-0-	94	1	819	2	N	-0-	1	1		1
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	105	1	868	2	N	2	1	1		2
							2	9								
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	123	1	894	2	N	-0-				2
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	84	1	753	2	N	1	1	1		2
							1	9								
*03	961	N	911	-0-	-50	-0-	91	1	820	2	N	-0-	1	1		1

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

10	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
*03	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-				-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-				-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-				-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-				-0-
02	308	N	115	-0-	-193	-0-	6	1	109	2	Y	-0-				-0-
*03	341	N	137	-0-	-204	-0-	8	1	129	2	Y	-0-				-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

10	186	N	170	-0-	-16	-0-	19	1	151	2	N	-0-				-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	17	1	149	2	N	-0-				-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	2	N	-0-				-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	2	N	-0-				-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	15	1	135	2	N	-0-				-0-
*03	186	N	167	-0-	-19	-0-	17	1	150	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	848	2	N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	42	1	514	2	N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	N	-0-					-0-
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	37	1	590	2	N	-0-					-0-
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	569	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	185	1	1459	2	N	2					3
							2	9									
11	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	161	1	1407	2	N	-0-	1	1			2
12	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	174	1	1445	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	189	1	1371	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1456	N	1315	-0-	-141	-0-	132	1	1181	2	N	2	1	1			4
							2	9									
*03	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	155	1	1392	2	N	-0-	2	1			2

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	228	1	1174	2	N	-0-					1
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	214	1	4	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	230	1	1293	2	N	-0-					-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	215	1	1240	2	N	1					1
							1	9									
*02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	215	1	1058	2	N	-0-					1
*03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	233	1	1069	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47321	X	47321	-0-	-0-	-0-	3054	1	44265	2	N	2	7	1			21
							2	9									
11	34919	X	34919	-0-	-0-	-0-	2990	1	31928	2	N	1	16	1			6
							1	9									
12	47597	X	47597	-0-	-0-	-0-	3598	1	43991	2	N	7					13
							8	9									
01	46897	X	46897	-0-	-0-	-0-	3365	1	43525	2	N	6					19
							7	9									
*02	41367	X	41367	-0-	-0-	-0-	2966	1	38393	2	N	7	2	1			24
							8	9									
*03	37298	X	37298	-0-	-0-	-0-	2803	1	34495	2	N	-0-					24

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	56	1	439	2	N	1					1
							1	9									
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	61	1	537	2	N	-0-					1
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	82	1	680	2	N	-0-					1
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	103	1	748	2	N	1					2
							1	9									
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	69	1	613	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	83	1	747	2	N	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	219	1	1732	2	N	2					3
							2	9									
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	144	1	1261	2	N	-0-	1	1			2
12	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	146	1	1215	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	160	1	1160	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1288	N	1086	-0-	-202	-0-	109	1	976	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	118	1	1061	2	N	-0-	2	1			1

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2338	-0-	-142	-0-	262	1	2074	2	N	2					4
							2	9									
11	2370	N	2224	-0-	-146	-0-	228	1	1994	2	N	2	2	1			4
							2	9									
12	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	246	1	2042	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	264	1	1921	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2072	N	1915	-0-	-157	-0-	193	1	1720	2	N	2	2	1			5
							2	9									
*03	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	218	1	1953	2	N	-0-	3	1			2

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
*03	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	4078	-0-	-107	-0-	4075	2	3	9	N	3					7
11	4050	X	3904	-0-	-146	-0-	3901	2	3	9	N	3	4	1			6
12	4154	X	4009	-0-	-145	-0-	4003	2	6	9	N	5	4	1			7
01	4123	X	3971	-0-	-152	-0-	3965	2	6	9	N	5	2	0	2	1	8
02	3696	X	3435	-0-	-261	-0-	3432	2	3	9	N	3	3	1			8
*03	4092	X	3804	-0-	-288	-0-	3804	2			N	-0-	5	1			3

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	16	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	16	1	91	2	Y	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	Y	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	80	1	1360	2	Y	-0-					1
11	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	69	1	1043	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1767	N	1366	-0-	-401	-0-	85	1	1281	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	80	1	1238	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	63	1	1001	2	Y	-0-					1
*03	1333	N	865	-0-	-468	-0-	54	1	811	2	Y	-0-					1

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	48	1	381	2	N	1					1
							1	9									
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	2	N	-0-					1
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	42	1	351	2	N	-0-					1
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	52	1	379	2	N	-0-					1
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	2	N	-0-					1
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	43	1	388	2	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

10	155	N	140	-0-	-15	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	15	1	109	2	N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
*03	124	N	99	-0-	-25	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

10	651	N	588	-0-	-63	-0-	66	1	522	2	N	-0-					1
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	55	1	483	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	61	1	507	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	68	1	493	2	N	-0-					1
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	48	1	429	2	N	-0-					1
*03	558	N	532	-0-	-26	-0-	53	1	479	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

10	930	N	926	-0-	-4	-0-	104	1	821	2	N	1					2
							1	9									
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	91	1	792	2	N	-0-	1	1			1
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	97	1	808	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	930	N	843	-0-	-87	-0-	102	1	741	2	N	-0-					2
02	812	N	700	-0-	-112	-0-	70	1	629	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	899	N	850	-0-	-49	-0-	85	1	765	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
*03	124	N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	32	1	257	2	N	1					1
							1	9									
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	281	2	N	-0-	1	1			-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	35	1	289	2	N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	33	1	243	2	N	1					1
							1	9									
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	23	1	208	2	N	-0-					1
*03	310	N	268	-0-	-42	-0-	27	1	241	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	19	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	2	Y	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	2	Y	-0-					-0-
*03	155	N	114	-0-	-41	-0-	19	1	95	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	170	1	2065	2	Y	-0-					1
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	166	1	1474	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	180	1	2031	2	Y	1					1
							1	9									
01	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	163	1	1901	2	Y	-0-					1
*02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	136	1	1622	2	Y	-0-					1
*03	2139	N	1545	-0-	-594	-0-	124	1	1421	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	113	1	1494	2	Y	-0-					1
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	115	1	1073	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	140	1	1437	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	127	1	1347	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	99	1	1104	2	Y	-0-					1
*03	1550	N	1018	-0-	-532	-0-	87	1	931	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

10	93	N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	-0-					-0-
*02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	2	N	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	49	1	391	2	N	1					1
							1	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	44	1	383	2	N	-0-					1
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	2	N	-0-					1
01	434	N	379	-0-	-55	-0-	46	1	333	2	N	-0-					1
02	392	N	316	-0-	-76	-0-	32	1	284	2	N	-0-					1
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	432	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	209	1	1655	2	Y	2					3
							2	9									
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	180	1	1577	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	194	1	1608	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	214	1	1552	2	Y	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1652	N	1555	-0-	-97	-0-	156	1	1397	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*03	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	169	1	1517	2	Y	-0-	2	1			2

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	42	1	336	2	N	1					1
							1	9									
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	35	1	307	2	N	-0-					1
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	38	1	319	2	N	-0-					1
01	372	N	316	-0-	-56	-0-	38	1	278	2	N	-0-					1
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	25	1	226	2	N	-0-					1
*03	372	N	293	-0-	-79	-0-	29	1	264	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	120	1	948	2	N	1					2
							1	9									
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	105	1	915	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	112	1	930	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	122	1	887	2	N	-0-					2
02	952	N	863	-0-	-89	-0-	87	1	775	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1054	N	971	-0-	-83	-0-	97	1	874	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	281	1	2563	2	Y	-0-					1
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	277	1	1635	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	338	1	2524	2	Y	1					1
							1	9									
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	302	1	2334	2	Y	-0-					1
02	1792	N	1753	-0-	-39	-0-	202	1	1551	2	Y	-0-					1
*03	2821	N	1521	-0-	-1300	-0-	183	1	1338	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					21
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	-0-					21
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-					21
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	-0-					21
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					21
*03	124	N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	2	N	-0-					21

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	308	1	2438	2	N	3					5
							3	9									
11	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	271	1	2372	2	N	1	2	1			4
							1	9									
12	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	292	1	2424	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	2852	X	2737	-0-	-115	-0-	331	1	2403	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2464	N	2334	-0-	-130	-0-	235	1	2097	2	N	2	2	1			5
							2	9									
*03	2728	N	2614	-0-	-114	-0-	262	1	2352	2	N	-0-	4	1			1

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	33	1	262	2	N	1					1
							1	9									
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	29	1	252	2	N	-0-	1	1			-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	36	1	261	2	N	1					1
							1	9									
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	2	N	-0-					1
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	785	-0-	-52	-0-	88	1	697	2	N	-0-					1
11	810	N	742	-0-	-68	-0-	76	1	665	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	82	1	679	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	775	N	761	-0-	-14	-0-	92	1	668	2	N	1					2
							1	9									
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	65	1	578	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	775	N	717	-0-	-58	-0-	72	1	645	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	75	1	1233	2	Y	-0-					1
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	82	1	722	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	90	1	1269	2	Y	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	88	1	1241	2	Y	-0-					-0-
*02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	91	1	1126	2	Y	1					1
							1	9									
*03	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	97	1	1087	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

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

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

10	155 N	126	-0-	-29	-0-	14	1	111	2	N	1					4
						1	9									
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	2	N	-0-					4
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-					4
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	2	N	-0-					4
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-					4
*03	155 N	133	-0-	-22	-0-	13	1	120	2	N	-0-					4

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					1
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1	1	1			1
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					1
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					1
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					1
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

10	465 N	461	-0-	-4	-0-	52	1	409	2	N	-0-					24
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	2	N	-0-					24
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	54	1	445	2	N	-0-					24
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	52	1	381	2	N	-0-					24
02	420 N	355	-0-	-65	-0-	36	1	319	2	N	-0-					24
*03	496 N	435	-0-	-61	-0-	44	1	391	2	N	-0-	1	1			23

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

10	2294 N	2054	-0-	-240	-0-	230	1	1822	2	N	2					16
						2	9									
11	2220 N	1737	-0-	-483	-0-	178	1	1558	2	N	1	2	1			15
						1	9									
12	2263 N	1737	-0-	-526	-0-	187	1	1548	2	N	2	2	1			15
						2	9									
01	2046 N	1690	-0-	-356	-0-	204	1	1484	2	N	2	1	0	1	1	15
						2	9									
02	1624 N	1433	-0-	-191	-0-	144	1	1287	2	N	2	2	1			15
						2	9									
*03	1736 N	1622	-0-	-114	-0-	163	1	1459	2	N	-0-	2	1			13

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	306	2	N	1					1
							1	9									
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	N	-0-					1
12	403	N	332	-0-	-71	-0-	36	1	296	2	N	-0-					1
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	363	2	N	-0-					1
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	305	2	N	-0-					1
*03	341	N	300	-0-	-41	-0-	30	1	270	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	112	1	863	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	114	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	154	1	938	2	Y	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	139	1	874	2	Y	-0-					-0-
*02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	124	1	797	2	Y	-0-					-0-
*03	1023	N	772	-0-	-251	-0-	105	1	667	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
*03	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	68	1	538	2	N	-0-					1
11	660	N	565	-0-	-95	-0-	58	1	506	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	65	1	535	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	72	1	524	2	N	-0-					1
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	51	1	459	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	589	N	562	-0-	-27	-0-	56	1	506	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	155	1	1959	2	Y	-0-					1
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	150	1	1395	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	162	1	1784	2	Y	1					1
							1	9									
01	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	144	1	1631	2	Y	-0-					1
02	1456	N	1357	-0-	-99	-0-	108	1	1249	2	Y	-0-					1
*03	1953	N	1128	-0-	-825	-0-	95	1	1033	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	104	1	826	2	N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	98	1	281	2	N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	102	1	857	2	N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	99	1	845	2	N	-0-					-0-
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	102	1	743	2	N	-0-					-0-
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	92	1	648	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	90	1	486	2	Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	73	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	77	1	454	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	82	1	496	2	Y	-0-					-0-
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	65	1	338	2	Y	-0-					-0-
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	78	1	375	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	56	1	1600	2	Y	-0-					-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	51	1	1210	2	Y	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	51	1	1469	2	Y	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	41	1	1176	2	Y	1					1
							1	9									
02	1176	N	985	-0-	-191	-0-	38	1	947	2	Y	-0-					1
*03	1488	N	782	-0-	-706	-0-	36	1	746	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	28	1	222	2	N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	24	1	213	2	N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	27	1	220	2	N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	30	1	214	2	N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
*03	248	N	229	-0-	-19	-0-	23	1	206	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	255	1	2555	2	Y	-0-					1
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	220	1	1632	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2697	N	2605	-0-	-92	-0-	268	1	2336	2	Y	1					1
							1	9									
01	2821	N	2462	-0-	-359	-0-	246	1	2216	2	Y	-0-					1
*02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	199	1	1865	2	Y	-0-					1
*03	2573	N	1862	-0-	-711	-0-	186	1	1676	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	93	1	2392	2	Y	-0-					1
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	87	1	1824	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	91	1	2347	2	Y	1					1
							1	9									
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	80	1	2057	2	Y	-0-					1
02	1792	N	1694	-0-	-98	-0-	72	1	1622	2	Y	-0-					1
*03	2325	N	1344	-0-	-981	-0-	61	1	1283	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	141	1	2287	2	Y	-0-					1
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	137	1	1762	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	168	1	2221	2	Y	1					1
							1	9									
01	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	155	1	2097	2	Y	-0-					1
02	1764	N	1727	-0-	-37	-0-	116	1	1611	2	Y	-0-					1
*03	2325	N	1367	-0-	-958	-0-	93	1	1274	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	379	1	3001	2	N	3					6
							3	9									
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	329	1	2872	2	N	2	3	1			5
							2	9									
12	3286	X	3217	-0-	-69	-0-	346	1	2868	2	N	3	3	1			5
							3	9									
01	3286	X	3229	-0-	-57	-0-	390	1	2836	2	N	3	1	0	1	1	6
							3	9									
*02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	309	1	2766	2	N	3	3	1			6
							3	9									
*03	3286	X	2825	-0-	-461	-0-	283	1	2542	2	N	-0-	4	1			2

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	309	2	N	1					1
							1	9									
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	33	1	291	2	N	-0-					1
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	308	2	N	-0-					1
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	41	1	296	2	N	-0-					1
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	28	1	246	2	N	-0-					1
*03	341	N	340	-0-	-1	-0-	34	1	306	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	168	1	1327	2	N	2					3
							2	9									
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	151	1	1318	2	N	-0-	1	1			2
12	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	137	1	1136	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	174	1	1264	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1232	N	1054	-0-	-178	-0-	106	1	947	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	118	1	1063	2	N	-0-	2	1			1

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

10	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	150	1	1187	2	N	1					2
							1	9									
11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	131	1	1142	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	149	1	1235	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	165	1	1199	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1176	N	1163	-0-	-13	-0-	117	1	1045	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	131	1	1179	2	N	-0-	2	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	257	1	2035	2	N	2					4
							2	9									
11	2310	N	2099	-0-	-211	-0-	215	1	1883	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	231	1	1917	2	N	3	2	1			4
							3	9									
01	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	267	1	1941	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									
02	1960	N	1767	-0-	-193	-0-	178	1	1586	2	N	3	2	1			5
							3	9									
*03	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	200	1	1797	2	N	-0-	3	1			2

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	64	1	1342	2	Y	-0-					1
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	964	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1348	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	54	1	1286	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1110	2	Y	-0-					1
*03	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	55	1	1009	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	53	1	1484	2	Y	-0-					1
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	49	1	1145	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	44	1	1320	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	39	1	1179	2	Y	1					1
							1	9									
02	1120	N	956	-0-	-164	-0-	35	1	921	2	Y	-0-					1
*03	1364	N	793	-0-	-571	-0-	32	1	761	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	2	N	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	131	1	1037	2	N	6					72
							7	9									
11	1170	N	1011	-0-	-159	-0-	103	1	901	2	N	6	1	1			77
							7	9									
12	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	117	1	973	2	N	4	1	1			80
							4	9									
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	134	1	975	2	N	10					90
							11	9									
02	952	N	948	-0-	-4	-0-	93	1	833	2	N	20	1	1			109
							22	9									
*03	1085	N	991	-0-	-94	-0-	99	1	892	2	N	-0-	1	1			108

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	219	1	1732	2	N	2					4
							2	9									
11	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	188	1	1643	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	207	1	1716	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	237	1	1723	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
*02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	264	1	2357	2	N	2	1	1			4
							2	9									
*03	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	181	1	1622	2	N	-0-	2	1			2

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		2	-0-	2	2	1	1	1	2	N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					3
01	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					3
*02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

10	837	N	665	-0-	-172	-0-	75	1	590	2	N	-0-					21
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	104	1	908	2	N	1	1	1			21
							1	9									
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	98	1	810	2	N	1	1	1			21
							1	9									
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	76	1	553	2	N	1					22
							1	9									
02	840	N	809	-0-	-31	-0-	81	1	727	2	N	1	1	1			22
							1	9									
*03	899	N	775	-0-	-124	-0-	78	1	697	2	N	-0-	1	1			21

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

10	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	121	1	960	2	N	1					45
							1	9									
11	1080	N	944	-0-	-136	-0-	97	1	846	2	N	1	22	1			24
							1	9									
12	1147	N	895	-0-	-252	-0-	96	1	798	2	N	1	14	1			11
							1	9									
01	1085	N	886	-0-	-199	-0-	107	1	778	2	N	1	3	0	3	1	6
							1	9									
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	78	1	697	2	N	1	3	1			4
							1	9									
*03	899	N	871	-0-	-28	-0-	87	1	784	2	N	-0-	4	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

10	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	2	N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	2	N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
*03	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	84	1	666	2	N	-0-					1
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	60	1	522	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	86	1	709	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	83	1	601	2	N	-0-					1
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	63	1	562	2	N	-0-					1
*03	806	N	582	-0-	-224	-0-	58	1	524	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
*03	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

10	279	N	269	-0-	-10	-0-	30	1	239	2	N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	26	1	228	2	N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	28	1	236	2	N	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	32	1	232	2	N	1					1
							1	9									
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	2	N	-0-					1
*03	279	N	256	-0-	-23	-0-	26	1	230	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	91	1	1700	2	Y	-0-					1
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	87	1	1167	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	91	1	1678	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	86	1	1603	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	86	1	1397	2	Y	-0-					1
*03	1767	N	1321	-0-	-446	-0-	86	1	1235	2	Y	-0-					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	49	1	704	2	Y	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	45	1	876	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	814	-0-	-116	-0-	39	1	775	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	593	-0-	-107	-0-	33	1	560	2	Y	-0-					-0-
*03	930	N	746	-0-	-184	-0-	44	1	702	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

10	403	N	392	-0-	-11	-0-	44	1	347	2	N	1					1
							1	9									
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	38	1	330	2	N	-0-					1
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	40	1	335	2	N	-0-					1
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	44	1	322	2	N	-0-					1
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	31	1	278	2	N	-0-					1
*03	372	N	347	-0-	-25	-0-	35	1	312	2	N	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	2	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	233	1	1299	2	Y	-0-					1
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	239	1	579	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	288	1	1327	2	Y	-0-					-0-
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	274	1	1320	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	257	1	1269	2	Y	-0-					1
*03	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	190	1	929	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	2742	-0-	-110	-0-	308	1	2432	2	N	2					23
							2	9									
11	2760	N	2696	-0-	-64	-0-	277	1	2418	2	N	1	2	1			22
							1	9									
12	2821	N	2787	-0-	-34	-0-	299	1	2485	2	N	3	2	1			23
							3	9									
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	350	1	2541	2	N	3	1	0	1	1	24
							3	9									
02	2520	N	2305	-0-	-215	-0-	231	1	2061	2	N	12	2	1			34
							13	9									
*03	2790	N	2642	-0-	-148	-0-	265	1	2377	2	N	-0-	4	1			30

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	91	1	1053	2	Y	-0-					21
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	88	1	797	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	110	1	1104	2	Y	-0-					21
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	104	1	1082	2	Y	-0-					21
*02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	93	1	995	2	Y	-0-					21
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	98	1	1014	2	Y	-0-					21

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	2	Y	-0-					1
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	53	1	457	2	Y	-0-					1
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	60	1	534	2	Y	-0-					1
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	65	1	532	2	Y	-0-					1
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	50	1	428	2	Y	-0-					1
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	50	1	431	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	17	1	147	2	N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	18	1	149	2	N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	19	1	138	2	N	-0-					-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	N	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	184	1	1455	2	Y	2					3
							2	9									
11	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	159	1	1392	2	Y	-0-	1	1			2
12	1643	N	1424	-0-	-219	-0-	153	1	1269	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	180	1	1304	2	Y	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1456	N	1296	-0-	-160	-0-	130	1	1165	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	151	1	1356	2	Y	-0-	2	1			1

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	210	1	2465	2	Y	-0-					2
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	181	1	1954	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	184	1	2171	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	194	1	2114	2	Y	1					3
							1	9									
*02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	159	1	1851	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	166	1	1785	2	Y	-0-	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	77	1	611	2	N	-0-					1
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	67	1	586	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	75	1	626	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	84	1	610	2	N	-0-					1
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	58	1	521	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	713	N	678	-0-	-35	-0-	68	1	610	2	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	352	-0-	-113	-0-	39	1	312	2	N	1					1
							1	9									
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	34	1	297	2	N	-0-					1
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	36	1	300	2	N	-0-					1
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	N	-0-					1
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	303	2	N	-0-					1
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	326	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3988	-0-	888	2031	291	1	3697	2	N	-0-	1	1			1
11	3000	N	2150	-0-	-850	1181	248	1	1902	2	N	-0-	1	1			-0-
12	4662	X	3481	-0-	-1181	-0-	248	1	3232	2	N	1					1
							1	9									
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	248	1	3248	2	N	-0-					1
*02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	305	1	3476	2	N	1					2
							1	9									
*03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	249	1	2584	2	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	174	1	2725	2	Y	-0-	1	1			1
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	166	1	1762	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	171	1	2709	2	Y	1					1
						1	9									
01	2821 N	2785	-0-	-36	-0-	164	1	2621	2	Y	-0-					1
*02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	144	1	2009	2	Y	-0-					1
*03	2883 N	1877	-0-	-1006	-0-	139	1	1738	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	133	1	1054	2	N	1					2
						1	9									
11	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	117	1	1024	2	N	1	1	1			2
						1	9									
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	124	1	1029	2	N	1	1	1			2
						1	9									
01	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	136	1	988	2	N	1	1	1			2
						1	9									
02	1064 N	1004	-0-	-60	-0-	101	1	902	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*03	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	110	1	987	2	N	-0-	2	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	128	1	1396	2	Y	-0-					1
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	127	1	766	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	132	1	1357	2	Y	1					1
						1	9									
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	133	1	1344	2	Y	-0-					1
*02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	140	1	1311	2	Y	-0-					1
*03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	149	1	1285	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	28	1	4	2	Y	-0-					-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	29	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	26	1	153	2	Y	-0-					-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	2	Y	-0-					-0-
*03	155 N	149	-0-	-6	-0-	26	1	123	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	166	1	1116	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	153	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	127	1	913	2	Y	-0-					-0-
01	1116 N	941	-0-	-175	-0-	112	1	829	2	Y	-0-					-0-
*02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	78	1	491	2	Y	-0-					-0-
*03	1023 N	696	-0-	-327	-0-	102	1	594	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	118	1	2513	2	Y	-0-					1
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	111	1	1828	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2635	N	2338	-0-	-297	-0-	99	1	2238	2	Y	1					1
							1	9									
01	2635	N	2323	-0-	-312	-0-	98	1	2225	2	Y	-0-					1
*02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	99	1	1958	2	Y	-0-					1
*03	2325	N	1770	-0-	-555	-0-	93	1	1677	2	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
*03	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	95	1	750	2	N	-0-					1
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	82	1	715	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	88	1	731	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	97	1	703	2	N	1					2
							1	9									
02	756	N	680	-0-	-76	-0-	68	1	611	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	806	N	776	-0-	-30	-0-	78	1	698	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	339	1	4100	2	Y	1					3
							1	9									
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	318	1	3264	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	376	1	4029	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	366	1	3819	2	Y	1					3
							1	9									
*02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	330	1	3064	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*03	3317	X	3185	-0-	-132	-0-	317	1	2868	2	Y	-0-	1	1			3

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	2	N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	22	1	158	2	N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-
*03	186	N	173	-0-	-13	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	24	1	189	2	N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	N	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	24	1	178	2	N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	17	1	149	2	N	-0-					-0-
*03	217	N	169	-0-	-48	-0-	17	1	152	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	94	1	743	2	N	-0-					1
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	77	1	677	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	215	1	1780	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	837	N	692	-0-	-145	-0-	84	1	608	2	N	-0-					1
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	72	1	642	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	1488	N	827	-0-	-661	-0-	83	1	744	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	152	1	1201	2	Y	3					66
							3	9									
11	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	126	1	1105	2	Y	10	1	1			75
							11	9									
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	139	1	1153	2	Y	5	1	1			79
							6	9									
01	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	164	1	1189	2	Y	2	1	0	1	1	79
							2	9									
02	1148	N	1134	-0-	-14	-0-	114	1	1019	2	Y	1	1	1			79
							1	9									
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	135	1	1214	2	Y	-0-	2	1			77

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2698	-0-	-278	-0-	303	1	2393	2	N	2					4
							2	9									
11	2880	X	2416	-0-	-464	-0-	248	1	2166	2	N	2	2	1			4
							2	9									
12	2573	X	2504	-0-	-69	-0-	269	1	2233	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	300	1	2178	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									
02	2268	N	2221	-0-	-47	-0-	223	1	1995	2	N	3	2	1			5
							3	9									
*03	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	249	1	2236	2	N	-0-	3	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	139	1	1102	2	N	5					156
							6	9									
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	126	1	1104	2	N	14	1	1			169
							15	9									
12	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	132	1	1093	2	N	6	1	1			174
							7	9									
01	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	148	1	1077	2	N	2	1	0	1	1	174
							2	9									
02	1176	N	1058	-0-	-118	-0-	106	1	945	2	N	6	1	1			179
							7	9									
*03	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	116	1	1043	2	N	-0-	2	1			177

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

10	558	N	555	-0-	-3	-0-	62	1	492	2	N	1					1
							1	9									
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	54	1	470	2	N	-0-					1
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	59	1	489	2	N	-0-					1
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	70	1	510	2	N	-0-					1
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	45	1	405	2	N	-0-					1
*03	558	N	507	-0-	-51	-0-	51	1	456	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

10	248	N	215	-0-	-33	-0-	24	1	191	2	N	-0-					14
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	22	1	192	2	N	-0-					14
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	-0-					14
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	N	-0-					14
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	N	-0-					14
*03	279	N	216	-0-	-63	-0-	22	1	194	2	N	-0-					14

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

10	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	287	1	2268	2	N	3					5
							3	9									
11	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	251	1	2194	2	N	1	2	1			4
							1	9									
12	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	268	1	2220	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	303	1	2205	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2296	N	2092	-0-	-204	-0-	210	1	1880	2	N	2	2	1			5
							2	9									
*03	2480	N	2334	-0-	-146	-0-	234	1	2100	2	N	-0-	3	1			2

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

10	186	N	168	-0-	-18	-0-	19	1	149	2	N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	20	1	166	2	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	2	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	17	1	149	2	N	-0-					-0-
*03	186	N	161	-0-	-25	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	117	1	922	2	N	1					2
							1	9									
11	1020	N	972	-0-	-48	-0-	100	1	872	2	N	-0-	1	1			1
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	108	1	898	2	N	44	165	1			42
							48	9									
01	1054	N	987	-0-	-67	-0-	119	1	868	2	N	-0-					42
02	896	N	687	-0-	-209	-0-	68	1	609	2	N	9	1	1			50
							10	9									
*03	1054	N	501	-0-	-553	-0-	50	1	451	2	N	-0-	1	1			49

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

10	527	N	475	-0-	-52	-0-	53	1	421	2	N	1					1
							1	9									
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	47	1	407	2	N	-0-					1
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	50	1	418	2	N	-0-					1
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	412	2	N	-0-					1
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	40	1	357	2	N	-0-					1
*03	465	N	446	-0-	-19	-0-	45	1	401	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

10	837	N	775	-0-	-62	-0-	87	1	688	2	N	-0-					1
11	780	N	677	-0-	-103	-0-	69	1	607	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	82	1	683	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	91	1	664	2	N	1					2
							1	9									
02	644	N	587	-0-	-57	-0-	59	1	527	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	775	N	713	-0-	-62	-0-	71	1	642	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

10	155	N	97	-0-	-58	-0-	11	1	86	2	N	-0-					10
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	N	-0-					10
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-					10
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-					10
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-					10
*03	124	N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	2	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	474	1	3750	2	N	4					10
							4	9									
11	4080	X	3907	-0-	-173	-0-	401	1	3503	2	N	3	4	1			9
							3	9									
12	4216	X	4187	-0-	-29	-0-	450	1	3731	2	N	5	4	1			10
							6	9									
01	4216	X	3898	-0-	-318	-0-	471	1	3421	2	N	5	2	0	2	1	11
							6	9									
02	3808	X	3420	-0-	-388	-0-	343	1	3069	2	N	7	7	1			11
							8	9									
*03	4216	X	3780	-0-	-436	-0-	379	1	3401	2	N	-0-	6	1			5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	439	1	4942	2	Y	-0-	1	1			2
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	415	1	2570	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	410	1	5014	2	Y	1					1
							1	9									
01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	392	1	4831	2	Y	1					2
							1	9									
02	4620	X	4243	-0-	-377	-0-	363	1	3880	2	Y	-0-					2
*03	5115	X	3469	-0-	-1646	-0-	330	1	3139	2	Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

10	1085	N	984	-0-	-101	-0-	110	1	873	2	N	1					47
							1	9									
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	123	1	1074	2	N	1	1	1			47
							1	9									
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	138	1	1141	2	N	1	1	1			47
							1	9									
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	146	1	1061	2	N	-0-					47
02	1092	N	826	-0-	-266	-0-	83	1	742	2	N	1	1	1			47
							1	9									
*03	1209	N	922	-0-	-287	-0-	92	1	830	2	N	-0-	2	1			45

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

10	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	155	1	1227	2	N	1					2
							1	9									
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	138	1	1203	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	149	1	1233	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	165	1	1198	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	119	1	1063	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	131	1	1179	2	N	-0-	2	1			1

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

10	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	1392	1	7142	2	Y	1	4	1			12
							1	9									
11	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1416	1	1	9	Y	1	10	1			3
12	9548	X	9451	-0-	-97	-0-	1431	1	8016	2	Y	4					7
							4	9									
*01	9548	X	9176	-0-	-372	-0-	1357	1	7815	2	Y	4					11
							4	9									
02	8624	X	8415	-0-	-209	-0-	1427	1	6985	2	Y	3					14
							3	9									
*03	27467	X	27467	-0-	-0-	-0-	1574	1	25893	2	Y	-0-					14

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4383	-0-	-174	-0-	491	1	3888	2	N	4					8
							4	9									
11	4410	X	4129	-0-	-281	-0-	424	1	3702	2	N	3	4	1			7
							3	9									
12	4371	X	4236	-0-	-135	-0-	455	1	3777	2	N	4	4	1			7
							4	9									
01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	533	1	3873	2	N	6	2	0	2	1	9
							7	9									
*02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	467	1	4170	2	N	4	4	1			9
							4	9									
*03	4371	X	4199	-0-	-172	-0-	421	1	3778	2	N	-0-	6	1			3

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2880	-0-	-65	-0-	323	1	2555	2	N	2					5
							2	9									
11	2880	X	2584	-0-	-296	-0-	265	1	2318	2	N	1	2	1			4
							1	9									
12	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	292	1	2423	2	N	3	2	1			5
							3	9									
01	2976	X	2589	-0-	-387	-0-	313	1	2273	2	N	3	1	0	1	1	6
							3	9									
02	2632	X	2257	-0-	-375	-0-	227	1	2028	2	N	2	2	1			6
							2	9									
*03	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	255	1	2291	2	N	-0-	4	1			2

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	122	1	964	2	N	1					2
							1	9									
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	104	1	911	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	117	1	973	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	137	1	995	2	N	-0-					2
*02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	97	1	869	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	110	1	991	2	N	-0-	1	1			1

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	290	1	2298	2	N	3					5
							3	9									
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	253	1	2216	2	N	3	2	1			6
							3	9									
*12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	255	1	2113	2	N	2	2	1	2	6	4
							2	9									
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	278	1	2020	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
*02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	204	1	1819	2	N	2	2	1			5
							2	9									
*03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	229	1	2052	2	N	-0-	3	1			2

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	166	1	2646	2	Y	-0-					2
11	2070	N	1867	-0-	-203	-0-	140	1	1727	2	Y	-0-	1	1			1
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	147	1	2571	2	Y	-0-					1
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	140	1	2453	2	Y	-0-					1
*02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	127	1	1947	2	Y	-0-					1
*03	2635	N	1283	-0-	-1352	-0-	89	1	1194	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	84	1	665	2	N	-0-					1
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	647	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	81	1	671	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	84	1	612	2	N	1					2
							1	9									
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	61	1	544	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	744	N	720	-0-	-24	-0-	72	1	648	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	1					1
							1	9									
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-	1	0			-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	19	2	N	1					1
							1	9									
*03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	225	1	1781	2	N	1					3
							1	9									
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	191	1	1672	2	N	2	2	1			3
							2	9									
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	204	1	1690	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	229	1	1665	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	161	1	1437	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*03	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	180	1	1620	2	N	-0-	3	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	113	1	891	2	N	1					2
							1	9									
11	1020	N	966	-0-	-54	-0-	99	1	866	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1023	N	977	-0-	-46	-0-	105	1	871	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	992	N	958	-0-	-34	-0-	116	1	842	2	N	-0-					2
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	81	1	727	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	992	N	898	-0-	-94	-0-	90	1	808	2	N	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2236	-0-	-244	-0-	251	1	1983	2	N	2					4
							2	9									
11	2400	X	2123	-0-	-277	-0-	218	1	1904	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	2356	X	2228	-0-	-128	-0-	239	1	1986	2	N	3	2	1			4
							3	9									
01	2325	X	2219	-0-	-106	-0-	268	1	1949	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									
02	1988	N	1873	-0-	-115	-0-	188	1	1683	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*03	2232	N	2117	-0-	-115	-0-	212	1	1905	2	N	-0-	3	1			1

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	413	1	7984	2	Y	-0-	1	1			2
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	367	1	5334	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	383	1	7494	2	Y	1					1
							1	9									
01	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	393	1	7701	2	Y	1					2
							1	9									
*02	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	399	1	6717	2	Y	-0-					2
*03	20600	X	20600	-0-	-0-	-0-	1410	1	19190	2	Y	-0-					2

LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	98	1	777	2	N	1					2
							1	9									
11	900	N	889	-0-	-11	-0-	91	1	798	2	N	-0-	1	1			1
12	930	N	862	-0-	-68	-0-	93	1	768	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	868	N	844	-0-	-24	-0-	102	1	741	2	N	1					2
							1	9									
02	840	N	720	-0-	-120	-0-	72	1	647	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	868	N	826	-0-	-42	-0-	83	1	743	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	869	-0-	-61	-0-	97	1	771	2	N	1					2
							1	9									
11	870	N	858	-0-	-12	-0-	88	1	770	2	N	-0-	1	1			1
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	95	1	792	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	105	1	763	2	N	1					2
							1	9									
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	79	1	710	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	899	N	866	-0-	-33	-0-	87	1	779	2	N	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	253	1	4826	2	Y	-0-	1	1			2
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	247	1	3530	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	255	1	4960	2	Y	1					1
							1	9									
01	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	251	1	4885	2	Y	1					2
							1	9									
02	4592	X	4141	-0-	-451	-0-	230	1	3911	2	Y	-0-					2
*03	5146	X	3158	-0-	-1988	-0-	188	1	2970	2	Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	349	1	2763	2	N	2					5
							2	9									
11	3120	X	2938	-0-	-182	-0-	301	1	2634	2	N	3	3	1			5
							3	9									
12	3224	X	2802	-0-	-422	-0-	301	1	2498	2	N	3	3	1			5
							3	9									
01	3162	X	2949	-0-	-213	-0-	356	1	2590	2	N	3	1	0	1	1	6
							3	9									
*02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	314	1	2806	2	N	3	3	1			6
							3	9									
*03	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	304	1	2733	2	N	-0-	4	1			2

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	24	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	24	1	485	2	Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	449	-0-	-109	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	300	-0-	-176	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					-0-
*03	527	N	230	-0-	-297	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	2	N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	21	1	153	2	N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	15	1	133	2	N	-0-					-0-
*03	186	N	164	-0-	-22	-0-	16	1	148	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	1					2
							1	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	1			2
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-	1	1			1
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	12	2	N	2					3
							2	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			3
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-	2	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	135	1	1066	2	N	9					102
							10	9									
11	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	114	1	992	2	N	3	1	1			104
							3	9									
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	123	1	1024	2	N	14	1	1			117
							15	9									
01	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	140	1	1020	2	N	6	1	1			122
							7	9									
02	1036	N	1013	-0-	-23	-0-	100	1	890	2	N	21	1	1			142
							23	9									
*03	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	113	1	1014	2	N	-0-	2	1			140

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

10	496	N	438	-0-	-58	-0-	49	1	388	2	N	1					1
							1	9									
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	391	2	N	-0-					1
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	52	1	435	2	N	-0-					1
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	58	1	420	2	N	-0-					1
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	41	1	363	2	N	-0-					1
*03	496	N	446	-0-	-50	-0-	45	1	401	2	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	67	1	1634	2	Y	-0-					1
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	67	1	1374	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	85	1	1667	2	Y	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	91	1	1831	2	Y	1					1
							1	9									
02	1344	N	1204	-0-	-140	-0-	58	1	1146	2	Y	-0-					1
*03	1674	N	1187	-0-	-487	-0-	61	1	1126	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

10	961	N	927	-0-	-34	-0-	104	1	822	2	N	1					2
							1	9									
11	900	N	871	-0-	-29	-0-	89	1	782	2	N	-0-	1	1			1
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	98	1	809	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	930	N	891	-0-	-39	-0-	108	1	782	2	N	1					2
							1	9									
02	812	N	764	-0-	-48	-0-	77	1	686	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	899	N	854	-0-	-45	-0-	86	1	768	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

10	372	N	323	-0-	-49	-0-	36	1	287	2	N	-0-					12
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	32	1	276	2	N	-0-					12
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	34	1	279	2	N	-0-					12
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	37	1	266	2	N	-0-					12
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	26	1	233	2	N	-0-					12
*03	310	N	291	-0-	-19	-0-	29	1	262	2	N	-0-					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	78	1	618	2	N	-0-					1
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	63	1	551	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	72	1	597	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	86	1	626	2	N	-0-					1
02	588	N	529	-0-	-59	-0-	53	1	476	2	N	-0-					1
*03	682	N	629	-0-	-53	-0-	63	1	566	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	151	1	1194	2	N	1					2
							1	9									
11	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	126	1	1103	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	136	1	1127	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	154	1	1122	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1148	N	1043	-0-	-105	-0-	105	1	937	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	117	1	1050	2	N	-0-	2	1			1

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	2	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	2	N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-
*03	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	223	1	1760	2	N	2					4
							2	9									
11	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	195	1	1706	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	210	1	1742	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	233	1	1694	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1764	N	1651	-0-	-113	-0-	166	1	1483	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*03	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	185	1	1663	2	N	-0-	3	1			1

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	149	1	1178	2	N	1					2
							1	9									
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	134	1	1173	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	144	1	1197	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	143	1	1037	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1092	N	772	-0-	-320	-0-	78	1	693	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1209	N	761	-0-	-448	-0-	76	1	685	2	N	-0-	2	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	115	1	906	2	N	1					46
							1	9									
11	960	N	931	-0-	-29	-0-	96	1	835	2	N	-0-	1	1			45
12	992	N	931	-0-	-61	-0-	100	1	830	2	N	1	1	1			45
							1	9									
01	1023	N	953	-0-	-70	-0-	115	1	837	2	N	1					46
							1	9									
02	868	N	785	-0-	-83	-0-	79	1	705	2	N	1	1	1			46
							1	9									
*03	930	N	877	-0-	-53	-0-	88	1	789	2	N	-0-	1	1			45

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	82	2	649	2	N	-0-					1
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	67	1	586	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	72	1	595	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	84	1	613	2	N	-0-					1
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	58	1	518	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	682	N	635	-0-	-47	-0-	64	1	571	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	227	1	1798	2	N	1					3
							1	9									
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	199	1	1742	2	N	2	2	1			3
							2	9									
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	212	1	1762	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	238	1	1731	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1820	N	1661	-0-	-159	-0-	167	1	1492	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*03	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	192	1	1725	2	N	-0-	3	1			1

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	62	1	488	2	N	1					1
							1	9									
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	43	1	374	2	N	-0-					1
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	2	N	-0-					1
01	558	N	413	-0-	-145	-0-	50	1	363	2	N	-0-					1
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	2	N	-0-					1
*03	403	N	362	-0-	-41	-0-	36	1	326	2	N	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	82	1	649	2	N	-0-					1
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	72	1	627	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	76	1	635	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	84	1	608	2	N	-0-					1
02	644	N	497	-0-	-147	-0-	50	1	446	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	713	N	677	-0-	-36	-0-	68	1	609	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	24	1	190	2	N	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	N	21					85
							23	9									
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	N	25					110
							28	9									
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	16	1	140	2	N	20					130
							22	9									
*03	217	N	186	-0-	-31	-0-	19	1	167	2	N	-0-					130

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	32	1	257	2	N	1					1
							1	9									
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	247	2	N	-0-	1	1			-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	33	1	240	2	N	1					1
							1	9									
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	22	1	194	2	N	-0-					1
*03	279	N	234	-0-	-45	-0-	23	1	211	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	48	1	382	2	N	1					1
							1	9									
11	450	N	388	-0-	-62	-0-	40	1	348	2	N	-0-					1
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	44	1	363	2	N	-0-					1
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	53	1	385	2	N	-0-					1
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	36	1	319	2	N	-0-					1
*03	403	N	393	-0-	-10	-0-	39	1	354	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	146	1	1151	2	N	1					2
							1	9									
11	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	126	1	1101	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	136	1	1130	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	152	1	1107	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
02	1148	N	1072	-0-	-76	-0-	108	1	963	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	122	1	1091	2	N	-0-	2	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	325	1	4824	2	Y	-0-	1	1			2
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	325	1	3734	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	400	1	4845	2	Y	-0-					1
01	5146	X	5015	-0-	-131	-0-	373	1	4641	2	Y	1					2
							1	9									
02	4592	X	4356	-0-	-236	-0-	317	1	4039	2	Y	-0-					2
*03	5084	X	3465	-0-	-1619	-0-	262	1	3203	2	Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	2308	-0-	-17	-0-	259	1	2047	2	N	2					4
							2	9									
11	2280	X	2206	-0-	-74	-0-	226	1	1978	2	N	2	2	1			4
							2	9									
12	2356	X	2312	-0-	-44	-0-	248	1	2062	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	2356	X	2284	-0-	-72	-0-	276	1	2005	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2072	N	1958	-0-	-114	-0-	197	1	1759	2	N	2	2	1			5
							2	9									
*03	2325	N	2164	-0-	-161	-0-	217	1	1947	2	N	-0-	3	1			2

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	6038	-0-	-193	-0-	677	1	5354	2	N	6					11
							7	9									
11	6030	X	5774	-0-	-256	-0-	592	1	5179	2	N	3	5	1			9
							3	9									
12	6200	X	5910	-0-	-290	-0-	635	1	5268	2	N	6	5	1			10
							7	9									
01	6138	X	5804	-0-	-334	-0-	701	1	5095	2	N	7	2	0	3	1	12
							8	9									
02	5460	X	4974	-0-	-486	-0-	500	1	4468	2	N	5	5	1			12
							6	9									
*03	6045	X	5586	-0-	-459	-0-	560	1	5026	2	N	-0-	8	1			4

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	155	1	963	2	Y	-0-					29
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	141	1	157	2	Y	23					52
							25	9									
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	149	1	997	2	Y	-0-					52
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	144	1	980	2	Y	-0-					52
*02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	147	1	857	2	Y	-0-					52
*03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	158	1	858	2	Y	-0-					52

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	63	1	1016	2	N	1					2
							1	9									
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	59	1	656	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1023	N	948	-0-	-75	-0-	54	1	893	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1085	N	971	-0-	-114	-0-	53	1	918	2	N	-0-					2
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	50	1	758	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	961	N	700	-0-	-261	-0-	48	1	652	2	N	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	101	1	797	2	N	1					3
							1	9									
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	58	1	506	2	N	1	1	1			3
							1	9									
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	50	1	416	2	N	1	1	1			3
							1	9									
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	54	1	395	2	N	-0-					3
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	37	1	330	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	465	N	421	-0-	-44	-0-	42	1	379	2	N	-0-	1	1			2

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	130	1	1031	2	N	1					2
							1	9									
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	109	1	956	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	117	1	968	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	129	1	934	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1008	N	886	-0-	-122	-0-	89	1	796	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1085	N	985	-0-	-100	-0-	99	1	886	2	N	-0-	2	1			-0-

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	654	2	Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	39	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	38	1	596	2	Y	-0-					-0-
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	2	Y	-0-					-0-
*03	620	N	449	-0-	-171	-0-	33	1	416	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	297	1	5086	2	Y	-0-	1	1			2
11	4170	X	3986	-0-	-184	-0-	270	1	3715	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	345	1	4867	2	Y	-0-					1
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	312	1	4520	2	Y	1					2
							1	9									
02	4872	X	4057	-0-	-815	-0-	257	1	3800	2	Y	-0-					2
*03	5394	X	3283	-0-	-2111	-0-	217	1	3066	2	Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3140	-0-	40	40	127	1	3013	2	Y	-0-	1	1			1
11	2405	N	2365	-0-	-40	-0-	119	1	2246	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	124	1	2954	2	Y	1					1
							1	9									
01	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	119	1	2827	2	Y	-0-					1
02	2688	X	2481	-0-	-207	-0-	113	1	2368	2	Y	-0-					1
*03	2976	X	2006	-0-	-970	-0-	105	1	1901	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4575	-0-	-261	-0-	513	1	4059	2	N	3					7
							3	9									
11	4680	X	4370	-0-	-310	-0-	448	1	3920	2	N	2	3	1			6
							2	9									
12	4588	X	4509	-0-	-79	-0-	484	1	4019	2	N	5	4	1			7
							6	9									
01	4588	X	4473	-0-	-115	-0-	540	1	3926	2	N	6	2	0	2	1	9
							7	9									
*02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	434	1	3878	2	N	4	4	1			9
							4	9									
*03	4588	X	4197	-0-	-391	-0-	421	1	3776	2	N	-0-	6	1			3

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	168	1	1331	2	N	2					3
							2	9									
11	1590	N	1457	-0-	-133	-0-	150	1	1307	2	N	-0-	1	1			2
12	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	160	1	1328	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	179	1	1302	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1372	N	1236	-0-	-136	-0-	124	1	1111	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	139	1	1248	2	N	-0-	2	1			1

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	1					1
							1	9									
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					1
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					1
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	105	1	2245	2	Y	-0-					1
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	101	1	1658	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	103	1	2220	2	Y	1					1
							1	9									
01	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	99	1	2123	2	Y	-0-					1
*02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	87	1	1641	2	Y	-0-					1
*03	2325	N	1327	-0-	-998	-0-	65	1	1262	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	70	1	1198	2	Y	-0-					1
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	64	1	784	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	67	1	1167	2	Y	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	64	1	1128	2	Y	-0-					-0-
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	64	1	975	2	Y	1					1
							1	9									
*03	1178	N	934	-0-	-244	-0-	65	1	869	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	286	2	N	1					1
							1	9									
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	N	-0-	1	1			-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	N	1					1
							1	9									
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	42	1	309	2	N	-0-					1
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	28	1	247	2	N	-0-					1
*03	341	N	297	-0-	-44	-0-	30	1	267	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	221	1	6721	2	Y	-0-	1	1			3
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	212	1	5421	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	205	1	6599	2	Y	1					2
							1	9									
01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	204	1	6533	2	Y	1					3
							1	9									
*02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	196	1	5455	2	Y	-0-					3
*03	4650	X	4177	-0-	-473	-0-	159	1	4018	2	Y	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	57	1	448	2	N	-0-					1
11	750	N	466	-0-	-284	-0-	48	1	417	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	775	N	445	-0-	-330	-0-	48	1	396	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	82	1	599	2	N	-0-					1
*02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	65	1	584	2	N	-0-					1
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	86	1	768	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	25	1	201	2	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	2	N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	2	N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	26	1	188	2	N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	18	1	158	2	N	-0-					-0-
*03	217	N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	228	1	2177	2	Y	-0-					1
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	217	1	969	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	227	1	2248	2	Y	1					1
						1	9									
01	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	227	1	2282	2	Y	-0-					1
*02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	236	1	2045	2	Y	-0-					1
*03	2325 N	2070	-0-	-255	-0-	232	1	1838	2	Y	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	151	1	2265	2	Y	-0-					1
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	148	1	1482	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	144	1	2204	2	Y	1					1
						1	9									
01	2418 N	2235	-0-	-183	-0-	136	1	2099	2	Y	-0-					1
*02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	128	1	1722	2	Y	-0-					1
*03	2263 N	1328	-0-	-935	-0-	99	1	1229	2	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	64	1	1689	2	Y	-0-					1
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	60	1	1311	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	65	1	1694	2	Y	-0-					-0-
01	1767 N	1705	-0-	-62	-0-	63	1	1641	2	Y	1					1
						1	9									
*02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	63	1	1441	2	Y	-0-					1
*03	1736 N	1291	-0-	-445	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

10	124 N	89	-0-	-35	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
*03	93 N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	676	-0-	-99	-0-	76	1	599	2	N	1					40
							1	9									
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	88	1	766	2	N	-0-	1	1			39
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	88	1	734	2	N	2	1	1			40
							2	9									
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	98	1	710	2	N	-0-					40
02	784	N	679	-0-	-105	-0-	68	1	610	2	N	1	1	1			40
							1	9									
*03	837	N	787	-0-	-50	-0-	79	1	708	2	N	-0-	1	1			39

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

10	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
*03	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

10	651	N	636	-0-	-15	-0-	71	1	565	2	N	-0-					1
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	62	1	539	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	66	1	552	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	74	1	538	2	N	-0-					1
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	53	1	472	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	620	N	583	-0-	-37	-0-	58	1	525	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	113	1	1760	2	Y	-0-					1
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	111	1	1352	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	148	1	1740	2	Y	1					1
							1	9									
*01	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	135	1	1636	2	Y	-0-					1
*02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	104	1	1287	2	Y	-0-					1
*03	1891	N	1035	-0-	-856	-0-	82	1	953	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	68	1	541	2	N	-0-					1
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	59	1	516	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	64	1	529	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	72	1	520	2	N	-0-					1
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	49	1	442	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	589	N	562	-0-	-27	-0-	56	1	506	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	139	1	959	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	131	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	145	1	1057	2	Y	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	141	1	1051	2	Y	-0-					-0-
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	143	1	917	2	Y	1					1
							1	9									
*03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	154	1	913	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

10	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	150	1	1185	2	N	1					2
							1	9									
11	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	121	1	1058	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	133	1	1103	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	152	1	1104	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1092	N	1002	-0-	-90	-0-	101	1	900	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	109	1	979	2	N	-0-	2	1			1

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	78	1	615	2	N	1					1
							1	9									
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	62	1	538	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	744	N	623	-0-	-121	-0-	67	1	555	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	76	1	550	2	N	-0-					1
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	50	1	450	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	620	N	572	-0-	-48	-0-	57	1	515	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	161	1	1377	2	Y	6					85
							7	9									
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	148	1	951	2	Y	1	1	1			85
							1	9									
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	159	1	1403	2	Y	1	1	1			85
							1	9									
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	167	1	1387	2	Y	3					88
							3	9									
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	142	1	1214	2	Y	2	1	1			89
							2	9									
*03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	157	1	1288	2	Y	-0-	1	1			88

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	240	1	3928	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	228	1	2593	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	229	1	3800	2	Y	1					1
							1	9									
01	4030	X	3625	-0-	-405	-0-	205	1	3420	2	Y	-0-					1
02	3640	X	2949	-0-	-691	-0-	190	1	2758	2	Y	1					2
							1	9									
*03	4030	X	2524	-0-	-1506	-0-	178	1	2346	2	Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

10	217	N	203	-0-	-14	-0-	23	1	180	2	N	-0-					116
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	20	1	172	2	N	-0-					116
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	22	1	181	2	N	-0-					116
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	23	1	169	2	N	-0-					116
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	16	1	140	2	N	-0-					116
*03	217	N	185	-0-	-32	-0-	19	1	166	2	N	-0-					116

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	299	1	2109	2	Y	13					31
							14	9									
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	281	1	550	2	Y	16	1	1			46
							18	9									
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	299	1	2254	2	Y	10					56
							11	9									
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	297	1	2281	2	Y	1					57
							1	9									
*02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	298	1	1969	2	Y	9					66
							10	9									
*03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	311	1	1869	2	Y	-0-					66

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

10	620	N	605	-0-	-15	-0-	68	1	537	2	N	-0-					1
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	60	1	523	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	66	1	551	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	72	1	526	2	N	-0-					1
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	47	1	422	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	620	N	595	-0-	-25	-0-	60	1	535	2	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	177	-0-	-226	-0-	20	1	156	2	N	1					6
							1	9									
11	450	N	158	-0-	-292	-0-	16	1	142	2	N	-0-	1	1			5
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	N	-0-					5
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	104	1	755	2	N	1					6
							1	9									
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	423	2	N	-0-					6
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	302	2	N	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	143	1	1130	2	Y	1					144
							1	9									
11	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	122	1	1066	2	Y	6	1	1			149
							7	9									
12	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	119	1	991	2	Y	1	1	1			149
							1	9									
01	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	135	1	981	2	Y	1	1	1			149
							1	9									
02	1092	N	961	-0-	-131	-0-	97	1	863	2	Y	1	1	1			149
							1	9									
*03	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	108	1	973	2	Y	-0-	2	1			147

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	89	1	463	2	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	1	6	2	N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	93	1	525	2	N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	91	1	530	2	N	-0-					-0-
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	93	1	461	2	N	-0-					-0-
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	101	1	467	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	255	1	2020	2	N	2					4
							2	9									
11	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	223	1	1946	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	240	1	1989	2	N	3	2	1			4
							3	9									
01	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	267	1	1939	2	N	2	1	0	1	1	4
							2	9									
02	2016	N	1817	-0-	-199	-0-	183	1	1632	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*03	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	211	1	1896	2	N	-0-	3	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	773	-0-	-2	-0-	87	1	685	2	N	1					2
							1	9									
11	780	N	688	-0-	-92	-0-	71	1	617	2	N	-0-	1	1			1
12	806	N	744	-0-	-62	-0-	80	1	663	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	88	1	638	2	N	1					2
							1	9									
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	63	1	566	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	744	N	532	-0-	-212	-0-	53	1	479	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

10	155	N	129	-0-	-26	-0-	14	1	115	2	N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	15	1	120	2	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

10	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	27	2	N	1					1
							1	9									
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-	1	1			-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	1					1
							1	9									
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

10	186	N	112	-0-	-74	-0-	13	1	99	2	N	-0-					-0-
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	17	1	141	2	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	2	N	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	N	-0-					-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	15	1	105	2	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	65	1	517	2	N	1					1
							1	9									
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	56	1	486	2	N	-0-					1
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	61	1	504	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	68	1	496	2	N	-0-					1
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	48	1	427	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	558	N	539	-0-	-19	-0-	54	1	485	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	186	1	1469	2	N	2					3
							2	9									
11	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	161	1	1406	2	N	-0-	1	1			2
12	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	174	1	1445	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	193	1	1406	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1456	N	1389	-0-	-67	-0-	140	1	1248	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	147	1	1323	2	N	-0-	2	1			1

LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	16	1	128	2	N	-0-					-0-
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	12	1	108	2	N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	13	1	106	2	N	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	14	1	101	2	N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
*03	124	N	94	-0-	-30	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	171	1	1349	2	N	2					3
							2	9									
11	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	146	1	1276	2	N	-0-	1	1			2
12	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	152	1	1263	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	171	1	1245	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1316	N	1222	-0-	-94	-0-	123	1	1098	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	143	1	1281	2	N	-0-	2	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	184	1	1459	2	N	1					5
							1	9									
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	160	1	1402	2	N	1	1	1			5
							1	9									
12	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	160	1	1327	2	N	1	1	1			5
							1	9									
01	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	184	1	1335	2	N	2	1	0	1	1	5
							2	9									
02	1456	N	1318	-0-	-138	-0-	132	1	1182	2	N	4	4	1			5
							4	9									
*03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	152	1	1366	2	N	-0-	2	1			3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	120	1	946	2	N	1					57
							1	9									
11	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	103	1	898	2	N	-0-	1	1			56
12	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	110	1	915	2	N	2	1	1			57
							2	9									
01	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	122	1	885	2	N	-0-					57
02	924	N	869	-0-	-55	-0-	87	1	781	2	N	1	1	1			57
							1	9									
*03	1023	N	963	-0-	-60	-0-	97	1	866	2	N	-0-	1	1			56

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	301	2	N	1					1
							1	9									
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	N	-0-					1
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	40	1	329	2	N	-0-					1
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	46	1	335	2	N	-0-					1
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	33	1	291	2	N	-0-					1
*03	372	N	371	-0-	-1	-0-	37	1	334	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	80	1	492	2	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	76	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	80	1	531	2	Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	79	1	538	2	Y	-0-					-0-
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	81	1	453	2	Y	-0-					-0-
*03	558	N	502	-0-	-56	-0-	81	1	421	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	45	1	358	2	N	1					31
							1	9									
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	38	1	332	2	N	-0-					31
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	41	1	344	2	N	-0-					31
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	47	1	339	2	N	-0-					31
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	31	1	278	2	N	-0-					31
*03	372	N	352	-0-	-20	-0-	35	1	317	2	N	-0-	1	1			30

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

10	3100	N	4300	-0-	1200	1200	284	1	4015	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	3000	N	2697	-0-	-303	897	267	1	2430	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	5237	X	4340	-0-	-897	-0-	282	1	4057	2	Y	1					1
							1	9									
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	282	1	4020	2	Y	1					2
							1	9									
*02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	279	1	3494	2	Y	-0-					2
*03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	310	1	2961	2	Y	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	95	1	754	2	N	-0-					1
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	84	1	733	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	91	1	754	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	102	1	740	2	N	1					2
							1	9									
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	71	1	639	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	80	1	722	2	N	-0-	1	1			3

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	86	1	2021	2	Y	-0-					1
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	85	1	1582	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	87	1	2056	2	Y	1					1
							1	9									
01	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	85	1	2000	2	Y	-0-					1
*02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	77	1	1591	2	Y	-0-					1
*03	2108	N	1312	-0-	-796	-0-	66	1	1246	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	64	1	507	2	N	1					1
							1	9									
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	55	1	482	2	N	-0-					1
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	60	1	496	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	67	1	484	2	N	-0-					1
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	44	1	394	2	N	-0-					1
*03	558	N	518	-0-	-40	-0-	52	1	466	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	93	1	736	2	N	-0-					1
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	81	1	708	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	86	1	716	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	97	1	706	2	N	1					2
							1	9									
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	67	1	601	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	806	N	762	-0-	-44	-0-	76	1	686	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4144	-0-	-165	-0-	465	1	3676	2	N	3					7
							3	9									
11	4170	X	3964	-0-	-206	-0-	407	1	3554	2	N	3	4	1			6
							3	9									
12	4247	X	4116	-0-	-131	-0-	442	1	3668	2	N	5	4	1			7
							6	9									
01	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	492	1	3579	2	N	5	2	0	2	1	8
							6	9									
02	3752	X	3559	-0-	-193	-0-	358	1	3197	2	N	4	4	1			8
							4	9									
*03	4154	X	3922	-0-	-232	-0-	393	1	3529	2	N	-0-	5	1			3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
*03	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	215	1	1699	2	N	2					4
							2	9									
11	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	187	1	1636	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	201	1	1667	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	217	1	1574	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1708	N	1542	-0-	-166	-0-	155	1	1386	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	175	1	1575	2	N	-0-	2	1			1

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	139	1	1099	2	N	5					69
							6	9									
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	116	1	1011	2	N	2	1	1			70
							2	9									
12	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	126	1	1048	2	N	3	1	1			72
							3	9									
01	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	132	1	962	2	N	1	1	1			72
							1	9									
02	1064	N	976	-0-	-88	-0-	98	1	877	2	N	1	1	1			72
							1	9									
*03	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	111	1	996	2	N	-0-	2	1			71

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	46	1	367	2	N	1					1
							1	9									
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	37	1	320	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	362	2	N	-0-					1
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	42	1	306	2	N	-0-					1
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	26	1	230	2	N	-0-					1
*03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	166	1	1488	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	252	1	3274	2	Y	-0-	1	1			1
11	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	239	1	1894	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	243	1	3222	2	Y	1					1
							1	9									
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	235	1	3143	2	Y	-0-					1
02	3080	X	2906	-0-	-174	-0-	230	1	2675	2	Y	1					2
							1	9									
*03	3410	X	2461	-0-	-949	-0-	215	1	2246	2	Y	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	58	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	59	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	65	1	535	2	Y	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	65	1	540	2	Y	-0-					-0-
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	64	1	473	2	Y	-0-					-0-
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	66	1	439	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	78	1	477	2	Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	73	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	77	1	509	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	486	2	Y	-0-					-0-
*02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	81	1	468	2	Y	-0-					-0-
*03	527	N	502	-0-	-25	-0-	73	1	429	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	26	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	Y	-0-					-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	2	Y	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	138	1	885	2	Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	127	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	133	1	908	2	Y	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	126	1	877	2	Y	-0-					-0-
*02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	127	1	757	2	Y	-0-					-0-
*03	899	N	785	-0-	-114	-0-	120	1	665	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2695	-0-	-126	-0-	302	1	2390	2	N	3					5
							3	9									
11	2730	X	2518	-0-	-212	-0-	258	1	2259	2	N	1	2	1			4
							1	9									
12	2759	X	2581	-0-	-178	-0-	277	1	2302	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	2728	X	2408	-0-	-320	-0-	291	1	2114	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2352	N	2053	-0-	-299	-0-	206	1	1845	2	N	2	2	1			5
							2	9									
*03	2573	N	2396	-0-	-177	-0-	240	1	2156	2	N	-0-	3	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	191	1	1634	2	Y	-0-					6
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	180	1	628	2	Y	-0-	1	1			5
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	195	1	1747	2	Y	-0-					5
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	193	1	1785	2	Y	1					6
							1	9									
*02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	198	1	1581	2	Y	-0-					6
*03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	208	1	1532	2	Y	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
*03	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	162	1	1106	2	Y	-0-					1
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	145	1	250	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	164	1	1191	2	Y	-0-					-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	170	1	1261	2	Y	-0-					-0-
*02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	165	1	1050	2	Y	1					1
							1	9									
*03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	174	1	1023	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	86	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	81	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	86	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	85	1	608	2	Y	-0-					-0-
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	87	1	531	2	Y	-0-					-0-
*03	620	N	605	-0-	-15	-0-	91	1	514	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	136	1	2451	2	Y	-0-					1
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	127	1	1749	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	132	1	2506	2	Y	1					1
							1	9									
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	126	1	2385	2	Y	-0-					1
*02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	115	1	2021	2	Y	-0-					1
*03	2573	N	1594	-0-	-979	-0-	92	1	1502	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	71	-0-	-115	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	N	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	N	-0-					-0-
*03	217	N	185	-0-	-32	-0-	19	1	166	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	158	1	1253	2	N	2					3
							2	9									
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	139	1	1215	2	N	-0-	1	1			2
12	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	145	1	1206	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	162	1	1174	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	114	1	1020	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	127	1	1144	2	N	-0-	2	1			1

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

10	310	N	284	-0-	-26	-0-	32	1	251	2	N	1					1
							1	9									
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	26	1	225	2	N	-0-	1	1			-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	29	1	238	2	N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	37	1	269	2	N	1					1
							1	9									
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	2	N	-0-					1
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

10	403	N	332	-0-	-71	-0-	37	1	294	2	N	1					1
							1	9									
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	33	1	288	2	N	-0-					1
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	36	1	296	2	N	-0-					1
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	40	1	290	2	N	-0-					1
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	29	1	262	2	N	-0-					1
*03	341	N	335	-0-	-6	-0-	34	1	301	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	219	1	1731	2	N	1					3
							1	9									
11	1890	N	1864	-0-	-26	-0-	191	1	1671	2	N	2	2	1			3
							2	9									
12	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	207	1	1718	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	231	1	1682	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	165	1	1472	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*03	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	186	1	1667	2	N	-0-	2	1			2

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4341	-0-	-185	-0-	487	1	3850	2	N	4					8
							4	9									
11	4380	X	4107	-0-	-273	-0-	421	1	3683	2	N	3	4	1			7
							3	9									
12	4464	X	4233	-0-	-231	-0-	455	1	3774	2	N	4	4	1			7
							4	9									
01	4433	X	4170	-0-	-263	-0-	504	1	3660	2	N	5	2	0	2	1	8
							6	9									
02	3948	X	3557	-0-	-391	-0-	358	1	3195	2	N	4	4	1			8
							4	9									
*03	4340	X	3972	-0-	-368	-0-	398	1	3574	2	N	-0-	5	1			3

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	133	1	1163	2	Y	-0-					1
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	126	1	459	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	130	1	1190	2	Y	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	125	1	1155	2	Y	-0-					-0-
*02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	125	1	995	2	Y	1					1
							1	9									
*03	1178	N	981	-0-	-197	-0-	118	1	863	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	773	-0-	-2	-0-	87	1	686	2	N	-0-					1
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	76	1	665	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	82	1	679	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	91	1	658	2	N	1					2
							1	9									
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	64	1	573	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	775	N	716	-0-	-59	-0-	72	1	644	2	N	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	140	1	1973	2	Y	-0-					1
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	133	1	1208	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	138	1	1981	2	Y	1					1
							1	9									
01	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	130	1	1864	2	Y	-0-					1
*02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	124	1	1552	2	Y	-0-					1
*03	1984	N	884	-0-	-1100	-0-	73	1	811	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	69	1	546	2	N	-0-					1
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	61	1	529	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	66	1	544	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	73	1	528	2	N	-0-					1
02	560	N	516	-0-	-44	-0-	52	1	463	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	620	N	581	-0-	-39	-0-	58	1	523	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	43	1	337	2	N	1					1
							1	9									
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	37	1	323	2	N	-0-					1
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	40	1	335	2	N	-0-					1
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	2	N	-0-					1
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	33	1	291	2	N	-0-					1
*03	372	N	359	-0-	-13	-0-	36	1	323	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	71	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	66	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	72	1	475	2	Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	71	1	477	2	Y	-0-					-0-
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	72	1	412	2	Y	-0-					-0-
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	78	1	415	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	80	1	630	2	N	-0-					1
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	70	1	609	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	74	1	617	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	81	1	590	2	N	-0-					1
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	56	1	504	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	682	N	655	-0-	-27	-0-	66	1	589	2	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	144	1	1064	2	Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	137	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	143	1	1119	2	Y	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	140	1	1111	2	Y	-0-					-0-
*02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	141	1	966	2	Y	1					1
							1	9									
*03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	140	1	870	2	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	63	1	550	2	Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	65	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	75	1	636	2	Y	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	75	1	649	2	Y	-0-					-0-
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	77	1	576	2	Y	-0-					-0-
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	81	1	557	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	305	1	2411	2	N	3					6
							3	9									
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	261	1	2278	2	N	2	3	1			5
							2	9									
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	285	1	2362	2	N	2	3	1			4
							2	9									
01	2387	X	1848	-0-	-539	-0-	223	1	1622	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2156	X	1889	-0-	-267	-0-	190	1	1697	2	N	2	2	1			5
							2	9									
*03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	257	1	2306	2	N	-0-	3	1			2

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	80	1	1861	2	N	-0-					1
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	78	1	1415	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	82	1	1906	2	N	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	78	1	1814	2	N	1					1
							1	9									
*02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	70	1	1422	2	N	-0-					1
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	55	1	1008	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	228	1	1801	2	N	2					4
							2	9									
11	2010	N	1912	-0-	-98	-0-	196	1	1715	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	210	1	1746	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	232	1	1685	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
02	1792	N	1673	-0-	-119	-0-	168	1	1503	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*03	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	180	1	1612	2	N	-0-	3	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	41	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	28	1	166	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	74	1	585	2	N	-0-					1
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	67	1	582	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	72	1	597	2	N	1	1	1			1
						1	9									
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	80	1	583	2	N	-0-					1
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	508	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	63	1	569	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	N	-0-					-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	N	-0-					-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	N	-0-					-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	N	-0-					-0-
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-
*03	186 N	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

10	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	122	1	961	2	N	1					2
						1	9									
11	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	105	1	914	2	N	1	1	1			2
						1	9									
12	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	108	1	898	2	N	1	1	1			2
						1	9									
01	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	123	1	892	2	N	-0-					2
02	952 N	855	-0-	-97	-0-	86	1	768	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*03	992 N	937	-0-	-55	-0-	94	1	843	2	N	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	52	1	410	2	N	1					1
							1	9									
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	N	-0-					1
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	48	1	396	2	N	-0-					1
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	54	1	389	2	N	-0-					1
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	37	1	326	2	N	-0-					1
*03	434	N	417	-0-	-17	-0-	42	1	375	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	747	1	5241	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	697	1	2490	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
12	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	742	1	5513	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	741	1	5487	2	Y	3	1	0	1	1	5
							3	9									
*02	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	605	1	4380	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
*03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	672	1	4661	2	Y	-0-	3	1			3

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	158	1	1036	2	N	-0-					1
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	149	1	213	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	164	1	1146	2	N	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	160	1	1143	2	N	-0-					-0-
*02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	157	1	958	2	N	1					1
							1	9									
*03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	185	1	1026	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	108	1	853	2	N	1					2
							1	9									
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	92	1	800	2	N	-0-	1	1			1
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	102	1	846	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	114	1	830	2	N	1					2
							1	9									
02	840	N	782	-0-	-58	-0-	79	1	702	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	930	N	870	-0-	-60	-0-	87	1	783	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	137	1	1082	2	N	1					2
							1	9									
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	123	1	1077	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	118	1	980	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	132	1	962	2	N	-0-					2
02	1120	N	921	-0-	-199	-0-	93	1	827	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	107	1	957	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	72	2	N	1					1
							1	9									
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	2	N	-0-	1	1			-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
*03	93	N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	127	1	1001	2	N	1					2
							1	9									
11	990	N	910	-0-	-80	-0-	93	1	816	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1178	N	957	-0-	-221	-0-	103	1	854	2	N	-0-	1	1			1
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	129	1	935	2	N	1					2
							1	9									
02	840	N	752	-0-	-88	-0-	76	1	675	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	961	N	849	-0-	-112	-0-	85	1	764	2	N	-0-	1	1			1

LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	150	1	1185	2	N	-0-					1
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	84	1	732	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	105	1	874	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	127	1	922	2	N	1					2
							1	9									
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	83	1	742	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	992	N	750	-0-	-242	-0-	75	1	675	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	76	1	597	2	N	-0-					1
11	660	N	574	-0-	-86	-0-	59	1	514	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	713	N	653	-0-	-60	-0-	70	1	582	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	84	1	609	2	N	-0-					1
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	52	1	462	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	651	N	598	-0-	-53	-0-	60	1	538	2	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	101	1	802	2	N	1					2
							1	9									
11	900	N	850	-0-	-50	-0-	87	1	763	2	N	-0-	1	1			1
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	96	1	795	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	107	1	775	2	N	-0-					2
02	784	N	750	-0-	-34	-0-	75	1	674	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	899	N	856	-0-	-43	-0-	86	1	770	2	N	-0-	1	1			1

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	44	1	478	2	Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	45	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	48	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	Y	-0-					-0-
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	2	Y	-0-					-0-
*03	527	N	485	-0-	-42	-0-	50	1	435	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	178	1	2767	2	Y	-0-	1	1			4
11	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	169	1	2063	2	Y	-0-	3	1			1
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	215	1	2725	2	Y	-0-					1
01	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	203	1	2646	2	Y	1					2
							1	9									
*02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	166	1	2206	2	Y	-0-					2
*03	2852	N	2030	-0-	-822	-0-	152	1	1878	2	Y	-0-					2

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

10	186	N	179	-0-	-7	-0-	20	1	159	2	N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	17	1	146	2	N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	18	1	153	2	N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	20	1	143	2	N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
*03	186	N	153	-0-	-33	-0-	15	1	138	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

10	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	120	1	948	2	N	1					2
							1	9									
11	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	104	1	907	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	111	1	924	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	125	1	906	2	N	-0-					2
02	952	N	842	-0-	-110	-0-	85	1	756	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	96	1	864	2	N	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	175	1	3605	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	166	1	2604	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	180	1	3629	2	Y	1					1
							1	9									
01	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	173	1	3489	2	Y	-0-					1
02	3192	X	3132	-0-	-60	-0-	168	1	2963	2	Y	1					2
							1	9									
*03	3534	X	2523	-0-	-1011	-0-	148	1	2375	2	Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

10	465	N	461	-0-	-4	-0-	50	1	399	2	N	11					126
							12	9									
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	44	1	381	2	N	15					141
							17	9									
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	47	1	392	2	N	10					151
							11	9									
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	53	1	382	2	N	7					158
							8	9									
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	37	1	329	2	N	13					171
							14	9									
*03	465	N	420	-0-	-45	-0-	42	1	378	2	N	-0-	1	1			170

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*03	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	293	1	2315	2	N	8					100
							9	9									
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	249	1	2176	2	N	4	2	1			102
							4	9									
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	270	1	2240	2	N	8	2	1			108
							9	9									
01	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	296	1	2150	2	N	6	1	0	1	1	112
							7	9									
02	2240	N	2079	-0-	-161	-0-	208	1	1863	2	N	7	2	1			117
							8	9									
*03	2480	N	2310	-0-	-170	-0-	232	1	2078	2	N	-0-	3	1			114

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	N	-0-					-0-
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	97	1	1316	2	Y	-0-					1
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	86	1	1147	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	99	1	1302	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	102	1	1257	2	Y	-0-					1
*02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	77	1	1291	2	Y	-0-					1
*03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	81	1	1308	2	Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	953	-0-	-70	-0-	107	1	845	2	N	1					2
							1	9									
11	960	N	921	-0-	-39	-0-	94	1	826	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1054	N	960	-0-	-94	-0-	103	1	856	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	117	1	852	2	N	-0-					2
02	868	N	820	-0-	-48	-0-	82	1	737	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	961	N	919	-0-	-42	-0-	92	1	827	2	N	-0-	1	1			1

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	38	1	298	2	N	1					1
							1	9									
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	32	1	282	2	N	-0-	1	1			-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	35	1	288	2	N	1					1
							1	9									
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	39	1	285	2	N	-0-					1
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	25	1	225	2	N	-0-					1
*03	310	N	289	-0-	-21	-0-	29	1	260	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	174	1	1373	2	N	5					163
							6	9									
11	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	153	1	1334	2	N	5	1	1			167
							6	9									
12	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	162	1	1346	2	N	6	1	1			172
							7	9									
01	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	181	1	1316	2	N	5	1	0	1	1	175
							6	9									
02	1400	N	1281	-0-	-119	-0-	129	1	1151	2	N	1	1	1			175
							1	9									
*03	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	140	1	1261	2	N	-0-	2	1			173

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	161	1	2248	2	Y	-0-					1
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	155	1	1379	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	160	1	2277	2	Y	1					1
							1	9									
01	2418	N	1988	-0-	-430	-0-	130	1	1858	2	Y	-0-					1
*02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	125	1	1555	2	Y	-0-					1
*03	2325	N	1528	-0-	-797	-0-	122	1	1406	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
*03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

10	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	300	1	2371	2	N	3					5
							3	9									
11	2730	X	2548	-0-	-182	-0-	261	1	2286	2	N	1	2	1			4
							1	9									
12	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	278	1	2307	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	2728	X	2551	-0-	-177	-0-	308	1	2240	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
02	2380	N	2154	-0-	-226	-0-	217	1	1935	2	N	2	2	1			5
							2	9									
*03	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	241	1	2159	2	N	-0-	3	1			2

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	54	1	427	2	N	1					1
							1	9									
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	44	1	389	2	N	-0-					1
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	51	1	425	2	N	-0-					1
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	60	1	437	2	N	-0-					1
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	38	1	337	2	N	-0-					1
*03	465	N	442	-0-	-23	-0-	44	1	398	2	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	394	1	3028	2	Y	-0-	1	1			2
11	2490 X	2352	-0-	-138	-0-	428	1	1924	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	4588 X	3747	-0-	-841	-0-	512	1	3234	2	Y	1					1
						1	9									
01	4588 X	3100	-0-	-1488	-0-	410	1	2689	2	Y	1					2
						1	9									
*02	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	458	1	3328	2	Y	-0-					2
*03	3255 X	2805	-0-	-450	-0-	345	1	2460	2	Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	44	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	42	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	Y	-0-					-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	51	1	366	2	Y	-0-					-0-
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	49	1	307	2	Y	-0-					-0-
*03	341 N	319	-0-	-22	-0-	47	1	272	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	1					1
						1	9									
11	270 N	94	-0-	-176	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					1
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	155 N	38	-0-	-117	-0-	5	1	33	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	21	21	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	16	-0-	16	37	2	1	14	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	66	1	1809	2	Y	-0-					1
11	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	65	1	1462	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	60	1	1800	2	Y	-0-					-0-
01	1860 N	1657	-0-	-203	-0-	53	1	1603	2	Y	1					1
						1	9									
02	1428 N	1134	-0-	-294	-0-	41	1	1093	2	Y	-0-					1
*03	1798 N	740	-0-	-1058	-0-	29	1	711	2	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	199	1	1572	2	N	1					3
						1	9									
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	172	1	1506	2	N	2	2	1			3
						2	9									
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	186	1	1544	2	N	2	2	1			3
						2	9									
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	205	1	1492	2	N	3	1	0	1	1	4
						3	9									
*02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	146	1	1301	2	N	2	2	1			4
						2	9									
*03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	164	1	1470	2	N	-0-	2	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	170	1	1342	2	N	2					3
							2	9									
11	1530	N	1283	-0-	-247	-0-	132	1	1151	2	N	-0-	1	1			2
12	1550	N	1221	-0-	-329	-0-	131	1	1089	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	177	1	1285	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	127	1	1136	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	137	1	1233	2	N	-0-	2	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	47	1	372	2	N	1					1
							1	9									
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	40	1	351	2	N	-0-					1
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	43	1	360	2	N	-0-					1
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	47	1	345	2	N	-0-					1
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	35	1	311	2	N	-0-					1
*03	403	N	384	-0-	-19	-0-	38	1	346	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	76	1	1413	2	Y	-0-					1
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	74	1	1009	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	69	1	1392	2	Y	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	71	1	1440	2	Y	-0-					-0-
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	70	1	1233	2	Y	1					1
							1	9									
*03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	2	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	2	N	-0-					-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
*03	124	N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	131	1	1037	2	N	1					2
							1	9									
11	1290	N	1014	-0-	-276	-0-	104	1	909	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	145	1	1205	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	167	1	1214	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	115	1	1029	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	132	1	1186	2	N	-0-	2	1			1

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	133	1	1055	2	N	1					2
							1	9									
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	121	1	1057	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	141	1	1173	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	167	1	1210	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	117	1	1047	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	2	N	-0-	2	1			1

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	78	1	617	2	N	-0-					1
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	67	1	589	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	73	1	604	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	81	1	589	2	N	-0-					1
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	57	1	508	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	682	N	634	-0-	-48	-0-	64	1	570	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	1	47	2	N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	N	-0-					-0-
*03	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	115	1	906	2	N	1					2
							1	9									
11	990	N	957	-0-	-33	-0-	98	1	858	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	110	1	909	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	126	1	917	2	N	-0-					2
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	84	1	755	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1023	N	969	-0-	-54	-0-	97	1	872	2	N	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	29	1	231	2	N	1					1
							1	9									
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	26	1	229	2	N	-0-	1	1			-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	28	1	230	2	N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	31	1	223	2	N	1					1
							1	9									
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	22	1	193	2	N	-0-					1
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	142	1	1902	2	Y	-0-	1	1			4
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	139	1	1398	2	Y	-0-	3	1			1
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	168	1	1826	2	Y	2					3
							2	9									
01	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	148	1	1666	2	Y	1					4
							1	9									
02	DLQ G-10		1397	-0-	1397	1397	112	1	1284	2	Y	1					5
							1	9									
*03	DLQ G-10		1116	-0-	1116	2513	103	1	1013	2	Y	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	11	1	83	2	N	-0-					10
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	9	1	82	2	N	-0-					10
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	10	1	82	2	N	-0-					10
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-					10
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					10
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	64	1	503	2	N	-0-					1
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	56	1	491	2	N	-0-					1
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	61	1	503	2	N	-0-					1
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	67	1	487	2	N	-0-					1
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	48	1	427	2	N	-0-					1
*03	558	N	531	-0-	-27	-0-	53	1	478	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	76	1	599	2	N	-0-					1
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	67	1	582	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	72	1	600	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	79	1	577	2	N	-0-					1
02	616	N	564	-0-	-52	-0-	57	1	506	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	682	N	642	-0-	-40	-0-	64	1	578	2	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	55	1	431	2	Y	1					1
							1	9									
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	44	1	384	2	Y	-0-					1
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	100	1	830	2	Y	-0-					1
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	109	1	791	2	Y	-0-					1
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	67	1	598	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	713	N	674	-0-	-39	-0-	68	1	606	2	Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	158	1	1105	2	Y	-0-					16
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	146	1	276	2	Y	-0-	1	1			15
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	173	1	1307	2	Y	-0-					15
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	168	1	1293	2	Y	-0-					15
*02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	169	1	1113	2	Y	1					16
							1	9									
*03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	177	1	1083	2	Y	-0-					16

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	37	1	293	2	N	1					1
							1	9									
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	32	1	282	2	N	-0-					1
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	35	1	290	2	N	-0-					1
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	39	1	281	2	N	-0-					1
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	20	1	182	2	N	-0-					1
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	33	1	294	2	N	-0-					1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5966	-0-	-389	-0-	669	1	5290	2	N	6					11
							7	9									
11	6150	X	5751	-0-	-399	-0-	590	1	5158	2	N	3	5	1			9
							3	9									
12	6231	X	5603	-0-	-628	-0-	602	1	4995	2	N	5	5	1			9
							6	9									
01	6107	X	5542	-0-	-565	-0-	669	1	4865	2	N	7	2	0	3	1	11
							8	9									
02	5516	X	4753	-0-	-763	-0-	478	1	4269	2	N	5	5	1			11
							6	9									
*03	5952	X	5431	-0-	-521	-0-	544	1	4887	2	N	-0-	8	1			3

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	644	-0-	-224	-0-	72	1	572	2	N	-0-					66
11	810	N	684	-0-	-126	-0-	70	1	610	2	N	4	1	1			69
							4	9									
12	837	N	722	-0-	-115	-0-	77	1	643	2	N	2	1	1			70
							2	9									
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	91	1	661	2	N	-0-					70
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	58	1	518	2	N	1	1	1			70
							1	9									
*03	713	N	656	-0-	-57	-0-	66	1	590	2	N	-0-	1	1			69

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*03	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	53	1	421	2	N	1					1
							1	9									
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	45	1	394	2	N	-0-					1
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	50	1	414	2	N	-0-					1
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	55	1	400	2	N	-0-					1
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	39	1	345	2	N	-0-					1
*03	465	N	432	-0-	-33	-0-	43	1	389	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	43	1	338	2	N	1					1
							1	9									
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	37	1	326	2	N	-0-					1
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	40	1	332	2	N	-0-					1
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	44	1	320	2	N	-0-					1
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	31	1	281	2	N	-0-					1
*03	372	N	351	-0-	-21	-0-	35	1	316	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
*03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	2	N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	N	-0-					-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	143	1	1370	2	Y	-0-					1
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	141	1	897	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	186	1	1463	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	165	1	1344	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	154	1	1248	2	Y	-0-					1
*03	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	136	1	1090	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	336	-0-	-439	-0-	38	1	298	2	N	-0-					1
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	46	1	382	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	120	1	870	2	N	-0-					1
02	532	N	323	-0-	-209	-0-	32	1	290	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	68	1	606	2	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	27	1	214	2	N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	23	1	205	2	N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	25	1	210	2	N	-0-					-0-
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	27	1	198	2	N	1					1
							1	9									
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	19	1	169	2	N	-0-					1
*03	248	N	217	-0-	-31	-0-	22	1	195	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	122	1	717	2	Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	107	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	121	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	118	1	763	2	Y	-0-					-0-
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	119	1	661	2	Y	-0-					-0-
*03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	127	1	657	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3442	-0-	-929	-0-	386	1	3052	2	Y	4					143
							4	9									
11	4230	X	3117	-0-	-1113	-0-	320	1	2793	2	Y	4	4	1			143
							4	9									
12	4371	X	3363	-0-	-1008	-0-	360	1	2985	2	Y	16	4	1			155
							18	9									
01	4123	X	3484	-0-	-639	-0-	420	1	3056	2	Y	7	2	0	2	1	158
							8	9									
*02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	290	1	2590	2	Y	5	3	1			160
							6	9									
*03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	342	1	3067	2	Y	-0-	4	1			156

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	51	1	849	2	Y	-0-					1
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	47	1	562	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	57	1	975	2	Y	-0-					1
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	53	1	865	2	Y	-0-					1
*02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	46	1	678	2	Y	-0-					1
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	56	1	761	2	Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	104	1	2525	2	Y	-0-					1
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	102	1	1978	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	107	1	2612	2	Y	1					1
							1	9									
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	107	1	2597	2	Y	-0-					1
*02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	96	1	2041	2	Y	-0-					1
*03	2666	N	1492	-0-	-1174	-0-	74	1	1418	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	263	1	1924	2	Y	-0-					1
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	240	1	564	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	246	1	1936	2	Y	1					1
							1	9									
01	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	234	1	1875	2	Y	-0-					1
*02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	232	1	1596	2	Y	-0-					1
*03	2015	N	1643	-0-	-372	-0-	225	1	1418	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					7
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					7
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					7
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	364	1	2882	2	N	3					6
							3	9									
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	325	1	2844	2	N	2	3	1			5
							2	9									
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	348	1	2887	2	N	3	3	1			5
							3	9									
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	387	1	2810	2	N	3	1	0	1	1	6
							3	9									
*02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	273	1	2438	2	N	3	3	1			6
							3	9									
*03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	295	1	2650	2	N	-0-	4	1			2

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	56	1	834	2	Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	54	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	57	1	853	2	Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	56	1	836	2	Y	-0-					-0-
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	57	1	746	2	Y	-0-					-0-
*03	868	N	805	-0-	-63	-0-	62	1	743	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	166	1	2789	2	Y	-0-	1	1			1
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	159	1	1875	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	157	1	2675	2	Y	1					1
							1	9									
01	2945	N	2664	-0-	-281	-0-	147	1	2517	2	Y	-0-					1
*02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	145	1	2176	2	Y	-0-					1
*03	2635	N	1867	-0-	-768	-0-	131	1	1736	2	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

10	930	N	909	-0-	-21	-0-	102	1	806	2	N	1					2
							1	9									
11	900	N	841	-0-	-59	-0-	86	1	755	2	N	-0-	1	1			1
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	96	1	795	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	110	1	799	2	N	1					2
							1	9									
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	75	1	670	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	899	N	848	-0-	-51	-0-	85	1	763	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	56	1	444	2	N	-0-					14
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	48	1	421	2	N	-0-					14
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	53	1	436	2	N	-0-					14
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	58	1	423	2	N	-0-					14
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	40	1	356	2	N	-0-					14
*03	496	N	458	-0-	-38	-0-	46	1	412	2	N	-0-	1	1			13

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

10	3100	N	3139	-0-	39	175	370	1	2769	2	Y	-0-	1	1			1
11	1332	N	1157	-0-	-175	-0-	341	1	816	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	362	1	2866	2	Y	1					1
							1	9									
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	355	1	2861	2	Y	-0-					1
*02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	362	1	2509	2	Y	-0-					1
*03	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	388	1	2488	2	Y	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

10	899	N	867	-0-	-32	-0-	97	1	770	2	N	-0-					1
11	870	N	693	-0-	-177	-0-	71	1	621	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	837	N	724	-0-	-113	-0-	78	1	645	2	N	1	1	1			95
							1	9									
01	868	N	699	-0-	-169	-0-	84	1	613	2	N	2					97
							2	9									
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	59	1	526	2	N	1	1	1			97
							1	9									
*03	713	N	667	-0-	-46	-0-	67	1	600	2	N	-0-	1	1			96

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	104	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	100	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	104	1	840	2	Y	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	104	1	847	2	Y	-0-					-0-
*02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	109	1	719	2	Y	-0-					-0-
*03	899	N	787	-0-	-112	-0-	111	1	676	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	49	1	1272	2	Y	-0-					1
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	47	1	1037	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	57	1	1205	2	Y	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	51	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	39	1	943	2	Y	1					1
							1	9									
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	41	1	962	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	219	1	2056	2	Y	-0-					1
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	203	1	904	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	214	1	2119	2	Y	1					1
							1	9									
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	208	1	2080	2	Y	-0-					1
*02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	198	1	1717	2	Y	-0-					1
*03	2170	N	1514	-0-	-656	-0-	170	1	1344	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	150	1	986	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	144	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	143	1	1004	2	Y	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	158	1	1132	2	Y	-0-					-0-
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	154	1	948	2	Y	1					1
							1	9									
*03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	161	1	899	2	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	392	1	2467	2	Y	-0-					1
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	375	1	442	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	398	1	2680	2	Y	1					1
							1	9									
01	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	387	1	2667	2	Y	-0-					1
*02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	390	1	2301	2	Y	-0-					1
*03	2666	N	2642	-0-	-24	-0-	410	1	2232	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	303	1	2750	2	Y	-0-	1	1			1
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	286	1	1163	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	3152	-0-	52	52	307	1	2845	2	Y	-0-					1
01	3100	N	3104	-0-	4	56	301	1	2803	2	Y	-0-					1
*02	2675	N	2619	-0-	-56	-0-	270	1	2348	2	Y	1					2
							1	9									
*03	2728	X	2353	-0-	-375	-0-	262	1	2091	2	Y	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	529	1	7889	2	Y	-0-	1	1			3
11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	516	1	5969	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	620	1	7763	2	Y	1					2
							1	9									
01	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	594	1	7638	2	Y	1					3
							1	9									
02	7336	X	6988	-0-	-348	-0-	493	1	6494	2	Y	1					4
							1	9									
*03	8122	X	6588	-0-	-1534	-0-	482	1	6106	2	Y	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	73	1	581	2	N	-0-					19
11	600	N	541	-0-	-59	-0-	56	1	485	2	N	-0-					19
12	589	N	407	-0-	-182	-0-	44	1	362	2	N	1	1	1			19
							1	9									
01	651	N	448	-0-	-203	-0-	54	1	394	2	N	-0-					19
02	504	N	198	-0-	-306	-0-	20	1	178	2	N	-0-					19
*03	403	N	375	-0-	-28	-0-	38	1	337	2	N	-0-	1	1			19

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	241	1	1787	2	N	-0-					1
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	225	1	518	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	240	1	1877	2	N	-0-					-0-
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	234	1	1866	2	N	1					1
							1	9									
*02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	236	1	1617	2	N	-0-					1
*03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	249	1	1591	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	387	2	N	1					1
							1	9									
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	41	1	356	2	N	-0-					1
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	45	1	372	2	N	-0-					1
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	51	1	373	2	N	-0-					1
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	35	1	311	2	N	-0-					1
*03	403	N	397	-0-	-6	-0-	40	1	357	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	146	1	1159	2	N	1					2
							1	9									
11	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	126	1	1102	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	137	1	1134	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	148	1	1076	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1148	N	1068	-0-	-80	-0-	107	1	960	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	120	1	1074	2	N	-0-	2	1			1

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	877	-0-	-22	-0-	98	1	778	2	N	1					2
							1	9									
11	840	N	776	-0-	-64	-0-	80	1	696	2	N	-0-	1	1			1
12	930	N	749	-0-	-181	-0-	80	1	668	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	868	N	706	-0-	-162	-0-	85	1	620	2	N	1					2
							1	9									
02	728	N	544	-0-	-184	-0-	55	1	489	2	N	-0-	1	1			1
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	96	1	858	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	168	1	2220	2	N	-0-					1
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	156	1	1274	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	191	1	2584	2	N	1					1
							1	9									
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	181	1	2466	2	N	-0-					1
*02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	169	1	2001	2	N	-0-					1
*03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	159	1	1710	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	117	1	922	2	N	-0-					98
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	96	1	839	2	N	1	1	1			98
							1	9									
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	104	1	863	2	N	1	1	1			98
							1	9									
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	121	1	881	2	N	1					99
							1	9									
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	79	1	707	2	N	1	1	1			99
							1	9									
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	88	1	790	2	N	-0-	1	1			98

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3594	-0-	494	494	209	1	3385	2	N	-0-	1	1			1
11	2934	N	2440	-0-	-494	-0-	199	1	2241	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	208	1	3432	2	N	1					1
							1	9									
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	204	1	3376	2	N	-0-					1
*02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	199	1	2873	2	N	1					2
							1	9									
*03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	201	1	2276	2	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	42	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	433	-0-	-125	-0-	30	1	403	2	Y	-0-					-0-
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	2	Y	-0-					-0-
*03	527	N	485	-0-	-42	-0-	39	1	446	2	Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	139	1	1331	2	Y	-0-					1
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	136	1	861	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	159	1	1250	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	140	1	1136	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	127	1	1056	2	Y	-0-					1
*03	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	107	1	897	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	104	1	1492	2	N	-0-					1
11	1020	N	958	-0-	-62	-0-	93	1	865	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	98	1	1360	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	91	1	1268	2	N	1					1
							1	9									
*02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	97	1	1176	2	N	-0-					1
*03	1457	N	1028	-0-	-429	-0-	85	1	943	2	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
*03	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	2	N	-0-					3
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	2	N	-0-					3
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	53	1	298	2	N	-0-					3
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	50	1	290	2	N	-0-					3
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	50	1	247	2	N	-0-					3
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	54	1	252	2	N	-0-					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	62	1	779	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	63	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	76	1	771	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	71	1	742	2	Y	-0-					-0-
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	58	1	619	2	Y	-0-					-0-
*03	806	N	532	-0-	-274	-0-	56	1	476	2	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	223	1	2751	2	Y	-0-	1	1			1
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	223	1	2016	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	261	1	2623	2	Y	1					1
							1	9									
01	2945	N	2750	-0-	-195	-0-	236	1	2514	2	Y	-0-					1
*02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	189	1	2057	2	Y	-0-					1
*03	2852	N	1845	-0-	-1007	-0-	158	1	1687	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	43	1	342	2	N	1					1
							1	9									
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	38	1	332	2	N	-0-					1
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	41	1	340	2	N	-0-					1
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	45	1	324	2	N	-0-					1
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	32	1	285	2	N	-0-					1
*03	372	N	359	-0-	-13	-0-	36	1	323	2	N	-0-	1	1			1

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	170	1	1896	2	Y	-0-					1
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	167	1	1321	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	202	1	1839	2	Y	1					1
							1	9									
01	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	183	1	1764	2	Y	-0-					1
*02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	146	1	1444	2	Y	-0-					1
*03	1984	N	1341	-0-	-643	-0-	126	1	1215	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	15	1	117	2	N	1					4
							1	9									
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	13	1	113	2	N	-0-					4
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	14	1	117	2	N	-0-					4
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	2	N	-0-					4
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	11	1	98	2	N	-0-					4
*03	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	2	N	-0-					4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	815	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	630	N	583	-0-	-47	-0-	47	1	536	2	Y	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	48	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	825	-0-	-43	-0-	46	1	779	2	Y	-0-					-0-
*02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	612	2	Y	-0-					-0-
*03	806	N	521	-0-	-285	-0-	35	1	486	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	68	1	537	2	N	-0-					1
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	59	1	512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	62	1	516	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	73	1	533	2	N	-0-					1
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	47	1	424	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	589	N	558	-0-	-31	-0-	56	1	502	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	49	1	390	2	N	1					1
							1	9									
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	40	1	353	2	N	-0-					1
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	44	1	364	2	N	-0-					1
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	52	1	376	2	N	-0-					1
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	33	1	295	2	N	-0-					1
*03	403	N	380	-0-	-23	-0-	38	1	342	2	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	126	1	994	2	N	1					2
							1	9									
11	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	115	1	1009	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	123	1	1020	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	136	1	988	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1064	N	948	-0-	-116	-0-	95	1	852	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	107	1	964	2	N	-0-	2	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	46	1	361	2	N	1					1
							1	9									
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	40	1	348	2	N	-0-					1
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	43	1	357	2	N	-0-					1
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	N	-0-					1
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	34	1	306	2	N	-0-					1
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	52	1	411	2	N	1					1
							1	9									
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	44	1	388	2	N	-0-					1
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	48	1	395	2	N	-0-					1
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	49	1	355	2	N	-0-					1
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	35	1	315	2	N	-0-					1
*03	434	N	409	-0-	-25	-0-	41	1	368	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	109	1	863	2	N	4					98
							4	9									
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	90	1	791	2	N	1	1	1			98
							1	9									
12	899	N	825	-0-	-74	-0-	87	1	726	2	N	11	1	1			108
							12	9									
01	899	N	753	-0-	-146	-0-	91	1	662	2	N	-0-					108
02	812	N	615	-0-	-197	-0-	62	1	552	2	N	1	1	1			108
							1	9									
*03	837	N	674	-0-	-163	-0-	68	1	606	2	N	-0-	1	1			107

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	91	1	716	2	N	-0-					1
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	74	1	650	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	85	1	706	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	95	1	688	2	N	1					2
							1	9									
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	69	1	613	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	806	N	778	-0-	-28	-0-	78	1	700	2	N	-0-	1	1			1

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	2	N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	2	N	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	15	1	108	2	N	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	63	1	502	2	N	1					1
							1	9									
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	58	1	509	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	62	1	512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	68	1	493	2	N	-0-					1
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	49	1	435	2	N	-0-					1
*03	589	N	561	-0-	-28	-0-	56	1	505	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	2	N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	18	1	153	2	N	-0-					-0-
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	17	1	145	2	N	-0-					-0-
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	18	1	131	2	N	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
*03	155	N	136	-0-	-19	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

10	434	N	412	-0-	-22	-0-	46	1	365	2	N	1					1
							1	9									
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	41	1	357	2	N	-0-					1
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	362	2	N	-0-					1
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	48	1	348	2	N	-0-					1
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	34	1	304	2	N	-0-					1
*03	403	N	378	-0-	-25	-0-	38	1	340	2	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	422	1	3336	2	N	3					6
							3	9									
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	366	1	3198	2	N	3	3	1			6
							3	9									
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	385	1	3196	2	N	3	3	1			6
							3	9									
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	401	1	2912	2	N	4	1	0	2	1	7
							4	9									
02	2996	X	2732	-0-	-264	-0-	275	1	2454	2	N	3	3	1			7
							3	9									
*03	3317	X	3067	-0-	-250	-0-	307	1	2760	2	N	-0-	5	1			2

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	130	1	1786	2	Y	-0-					1
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	126	1	1313	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	157	1	1762	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	147	1	1694	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	116	1	1392	2	Y	-0-					1
*03	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	113	1	1295	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4566	-0-	-53	-0-	512	1	4050	2	N	4					8
							4	9									
11	4500	X	4344	-0-	-156	-0-	446	1	3895	2	N	3	4	1			7
							3	9									
12	4650	X	4474	-0-	-176	-0-	481	1	3989	2	N	4	4	1			7
							4	9									
01	4650	X	4357	-0-	-293	-0-	526	1	3824	2	N	6	2	0	2	1	9
							7	9									
02	4144	X	3657	-0-	-487	-0-	368	1	3285	2	N	4	4	1			9
							4	9									
*03	4557	X	4185	-0-	-372	-0-	419	1	3766	2	N	-0-	6	1			3

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	184	1	1456	2	Y	2					3
							2	9									
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	158	1	1379	2	Y	-0-	1	1			2
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	191	1	1584	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	165	1	1277	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
*02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	169	1	1241	2	Y	-0-	1	1			2
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	164	1	1170	2	Y	-0-	2	1			-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

10	620	N	612	-0-	-8	-0-	69	1	543	2	N	-0-					1
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	61	1	532	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	65	1	542	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	72	1	525	2	N	-0-					1
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	51	1	457	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	620	N	569	-0-	-51	-0-	57	1	512	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

10	651	N	492	-0-	-159	-0-	55	1	433	2	N	4					108
							4	9									
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	63	1	555	2	N	1					109
							1	9									
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	67	1	554	2	N	4					113
							4	9									
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	63	1	457	2	N	16					129
							18	9									
02	588	N	425	-0-	-163	-0-	43	1	380	2	N	2					131
							2	9									
*03	620	N	472	-0-	-148	-0-	47	1	425	2	N	-0-	1	1			130

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	174	1	1372	2	N	2					3
							2	9									
11	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	146	1	1278	2	N	-0-	1	1			2
12	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	151	1	1249	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1550	N	1180	-0-	-370	-0-	142	1	1035	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
02	1316	N	1086	-0-	-230	-0-	109	1	976	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	122	1	1095	2	N	-0-	2	1			1

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	122	1	962	2	N	1					2
							1	9									
11	990	N	987	-0-	-3	-0-	101	1	885	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	114	1	942	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	128	1	933	2	N	-0-					2
02	924	N	893	-0-	-31	-0-	90	1	802	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1054	N	976	-0-	-78	-0-	98	1	878	2	N	-0-	1	1			1

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	173	1	1371	2	N	2					3
							2	9									
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	158	1	1378	2	N	-0-	1	1			2
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	173	1	1435	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	190	1	1380	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1428	N	1346	-0-	-82	-0-	135	1	1210	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	150	1	1350	2	N	-0-	2	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	272	1	2153	2	N	2					4
							2	9									
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	216	1	1890	2	N	2	2	1			4
							2	9									
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	240	1	1992	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	289	1	2098	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
*02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	202	1	1808	2	N	2	2	1			5
							2	9									
*03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	184	1	1652	2	N	-0-	3	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					15
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					15
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					15
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					15
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	2	N	-0-					15
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	45	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	28	1	302	2	Y	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	2	Y	-0-					-0-
*03	403	N	323	-0-	-80	-0-	36	1	287	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	583	1	8245	2	Y	-0-	1	1			4
11	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	574	1	6144	2	Y	-0-	3	1			1
12	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	711	1	8136	2	Y	1					2
							1	9									
01	8711	X	8570	-0-	-141	-0-	671	1	7898	2	Y	1					3
							1	9									
02	7840	X	7143	-0-	-697	-0-	547	1	6595	2	Y	1					4
							1	9									
*03	8680	X	6218	-0-	-2462	-0-	496	1	5722	2	Y	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	29	1	230	2	N	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	25	1	222	2	N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	2	N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	22	1	198	2	N	1					1
							1	9									
*03	248	N	246	-0-	-2	-0-	25	1	221	2	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	71	1	1595	2	Y	-0-					1
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	68	1	1197	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	70	1	1597	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	67	1	1532	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	2	Y	-0-					1
*03	1581	N	909	-0-	-672	-0-	47	1	862	2	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	890	-0-	-71	-0-	100	1	789	2	N	1					2
							1	9									
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	88	1	767	2	N	-0-	1	1			1
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	88	1	732	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	107	1	775	2	N	1					2
							1	9									
02	812	N	737	-0-	-75	-0-	74	1	662	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	83	1	741	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	54	1	772	2	Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	53	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	60	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	654	-0-	-183	-0-	51	1	603	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	41	1	478	2	Y	-0-					-0-
*03	744	N	349	-0-	-395	-0-	30	1	319	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	2	N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	2	N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	2	N	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	N	-0-					-0-
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	99	1	781	2	N	3					125
							3	9									
11	840	N	814	-0-	-26	-0-	83	1	724	2	N	6	1	1			130
							7	9									
12	868	N	832	-0-	-36	-0-	89	1	742	2	N	1	1	1			130
							1	9									
01	868	N	842	-0-	-26	-0-	101	1	732	2	N	8					138
							9	9									
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	71	1	639	2	N	1	1	1			138
							1	9									
*03	837	N	780	-0-	-57	-0-	78	1	702	2	N	-0-	1	1			137

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	24	1	187	2	N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	18	1	153	2	N	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	19	1	157	2	N	-0-					-0-
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	21	1	154	2	N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
*03	186	N	173	-0-	-13	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
*03	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	505	1	2590	2	N	3					5
							3	9									
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	1	1	9	N	1	2	1			4
12	3100	N	3331	-0-	231	231	504	1	2825	2	N	2	2	1			4
							2	9									
01	3100	N	3275	-0-	175	406	484	1	2788	2	N	3	1	0	1	1	5
							3	9									
*02	2800	N	2674	-0-	-126	280	453	1	2219	2	N	2	2	1			5
							2	9									
*03	2521	X	2241	-0-	-280	-0-	85	1	2156	2	N	-0-	4	1			1

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2299	-0-	-1080	-0-	256	1	2023	2	N	18					45
							20	9									
11	3240	X	2526	-0-	-714	-0-	258	1	2253	2	N	14	2	1			57
							15	9									
12	3348	X	550	-0-	-2798	-0-	58	1	482	2	N	9	2	1			64
							10	9									
01	3348	X	1	-0-	-3347	-0-	1	2			N	-0-	1	0	1	1	62
02	2856	X	2	-0-	-2854	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			62
*03	2604	X	1308	-0-	-1296	-0-	131	1	1177	2	N	-0-	1	1			61

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	156	1	2245	2	Y	-0-					1
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	148	1	1646	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2356	N	2320	-0-	-36	-0-	182	1	2137	2	Y	1					1
							1	9									
01	2387	N	2374	-0-	-13	-0-	181	1	2193	2	Y	-0-					1
*02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	145	1	1667	2	Y	-0-					1
*03	2232	N	1581	-0-	-651	-0-	130	1	1451	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

10	3100	N	4300	-0-	1200	1200	324	1	3975	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	3000	N	2524	-0-	-476	724	307	1	2217	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	5052	X	4328	-0-	-724	-0-	242	1	4085	2	Y	1					1
							1	9									
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	233	1	3956	2	Y	-0-					1
*02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	216	1	3201	2	Y	1					2
							1	9									
*03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	197	1	2606	2	Y	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	158	1	2479	2	N	-0-					1
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	150	1	1608	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	157	1	2499	2	N	1					1
							1	9									
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	152	1	2431	2	N	-0-					1
*02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	161	1	1952	2	N	-0-					1
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	137	1	1500	2	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-					-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					-0-
*03	155	N	154	-0-	-1	-0-	15	1	139	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

10	186	N	169	-0-	-17	-0-	19	1	150	2	N	-0-					-0-
11	210	N	157	-0-	-53	-0-	16	1	141	2	N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	17	1	141	2	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	14	1	125	2	N	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	68	1	540	2	N	-0-					1
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	61	1	531	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	65	1	543	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	72	1	527	2	N	-0-					1
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	51	1	456	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

10	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	108	1	691	2	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	101	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	106	1	722	2	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	103	1	716	2	Y	-0-					-0-
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	99	1	578	2	Y	-0-					-0-
*03	744	N	670	-0-	-74	-0-	104	1	566	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	9	1	74	2	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	426	1	3954	2	Y	1					4
							1	9									
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	397	1	3177	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	451	1	3845	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	453	1	3696	2	Y	3	1	0	1	1	5
							3	9									
*02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	331	1	2957	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
*03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	320	1	2827	2	Y	-0-	2	1			3

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	107	1	1545	2	Y	-0-					1
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	101	1	956	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	103	1	1512	2	Y	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	101	1	1521	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	100	1	1317	2	Y	-0-					1
*03	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	103	1	1232	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	250	1	2048	2	Y	1					3
							1	9									
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	185	1	1609	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	179	1	1487	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	1860	N	1597	-0-	-263	-0-	193	1	1402	2	Y	2	1	0	1	1	3
							2	9									
02	1568	N	1164	-0-	-404	-0-	117	1	1046	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*03	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	143	1	1280	2	Y	-0-	2	1			1

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	N	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	N	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	301	1	4831	2	Y	-0-	1	1			2
11	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	295	1	3735	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	338	1	4418	2	Y	1					1
						1	9									
01	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	341	1	4577	2	Y	1					2
						1	9									
02	4480 X	4160	-0-	-320	-0-	281	1	3879	2	Y	-0-					2
*03	4960 X	3445	-0-	-1515	-0-	241	1	3204	2	Y	-0-					2

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	52	1	414	2	N	1					1
						1	9									
11	450 N	432	-0-	-18	-0-	44	1	388	2	N	-0-					1
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	47	1	388	2	N	-0-					1
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	58	1	419	2	N	-0-					1
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	365	2	N	-0-					1
*03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	397	2	N	-0-	1	1			-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	286	1	2259	2	N	2					4
						2	9									
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	240	1	2098	2	N	2	2	1			4
						2	9									
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	262	1	2172	2	N	2	2	1			4
						2	9									
01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	296	1	2154	2	N	3	1	0	1	1	5
						3	9									
*02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	204	1	1824	2	N	2	2	1			5
						2	9									
*03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	229	1	2057	2	N	-0-	4	1			1

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

10	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	218	1	3926	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	208	1	2714	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	220	1	4004	2	Y	1					1
						1	9									
01	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	205	1	3917	2	Y	-0-					1
02	3668 X	3539	-0-	-129	-0-	200	1	3338	2	Y	1					2
						1	9									
*03	4061 X	2845	-0-	-1216	-0-	175	1	2670	2	Y	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

10	434 N	420	-0-	-14	-0-	47	1	372	2	N	1					1
						1	9									
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	42	1	363	2	N	-0-					1
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	44	1	368	2	N	-0-					1
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	48	1	349	2	N	-0-					1
02	392 N	332	-0-	-60	-0-	33	1	299	2	N	-0-					1
*03	403 N	380	-0-	-23	-0-	38	1	342	2	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	171	1	1212	2	Y	-0-					1
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	160	1	316	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	168	1	1264	2	Y	-0-					-0-
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	164	1	1258	2	Y	-0-					-0-
*02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	167	1	1084	2	Y	1					1
						1	9									
*03	1302 N	1146	-0-	-156	-0-	163	1	983	2	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	49	1	1298	2	Y	-0-					6
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-	1	1			5
12	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	47	1	1284	2	Y	-0-					5
01	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	46	1	1252	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10	1182	-0-	1182	1182	47	1	1134	2	Y	1					6
						1	9									
*03	DLQ G-10	1087	-0-	1087	2269	48	1	1039	2	Y	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	105	1	831	2	N	1					2
						1	9									
11	930 N	898	-0-	-32	-0-	92	1	806	2	N	-0-	1	1			1
12	961 N	923	-0-	-38	-0-	99	1	823	2	N	1	1	1			1
						1	9									
01	930 N	888	-0-	-42	-0-	107	1	780	2	N	1					2
						1	9									
02	840 N	768	-0-	-72	-0-	77	1	690	2	N	1	1	1			2
						1	9									
*03	930 N	862	-0-	-68	-0-	86	1	776	2	N	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	37	1	1340	2	Y	-0-					1
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	36	1	1109	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	53	1	1310	2	Y	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	56	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	45	1	976	2	Y	1					1
							1	9									
*03	1302	N	936	-0-	-366	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	128	1	2016	2	N	2					4
							2	9									
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	110	1	1391	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	111	1	1982	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	104	1	1869	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
*02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	91	1	1407	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*03	1550	N	1150	-0-	-400	-0-	77	1	1073	2	N	-0-	3	1			1

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

10	465	N	441	-0-	-24	-0-	49	1	391	2	N	1					1
							1	9									
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	43	1	379	2	N	-0-					1
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	2	N	-0-					1
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	51	1	372	2	N	-0-					1
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	36	1	322	2	N	-0-					1
*03	434	N	402	-0-	-32	-0-	40	1	362	2	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

10	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	49	1	844	2	N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	562	2	N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	48	1	846	2	N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	46	1	810	2	N	-0-					-0-
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	709	2	N	-0-					-0-
*03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	47	1	657	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	40	1	320	2	N	1					1
							1	9									
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	36	1	311	2	N	-0-					1
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	39	1	322	2	N	-0-					1
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	41	1	298	2	N	-0-					1
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	29	1	259	2	N	-0-					1
*03	372	N	321	-0-	-51	-0-	32	1	289	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	75	1	449	2	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	70	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	74	1	483	2	Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	72	1	479	2	Y	-0-					-0-
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	75	1	425	2	Y	-0-					-0-
*03	496	N	495	-0-	-1	-0-	79	1	416	2	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	108	1	1209	2	Y	-0-					1
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	101	1	621	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	108	1	1244	2	Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	105	1	1221	2	Y	-0-					-0-
*02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	107	1	1073	2	Y	1					1
							1	9									
*03	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	102	1	950	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

10	3100	N	4056	-0-	956	956	243	1	3812	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	3000	N	2683	-0-	-317	639	229	1	2454	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	4742	X	4103	-0-	-639	-0-	242	1	3860	2	Y	1					1
							1	9									
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	206	1	3313	2	Y	-0-					1
*02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	226	1	3184	2	Y	1					2
							1	9									
*03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	207	1	2619	2	Y	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					13
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-					13
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-					13
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	N	-0-					13
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	4	1	38	2	N	-0-					13
*03	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					13

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	136	1	1522	2	N	-0-					129
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	128	1	788	2	N	-0-	1	1			128
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	134	1	1547	2	N	1					129
							1	9									
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	131	1	1532	2	N	-0-					129
*02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	138	1	1400	2	N	-0-					129
*03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	140	1	1290	2	N	-0-					129

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	217	1	2160	2	N	-0-					1
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	203	1	988	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	216	1	2227	2	N	1					1
							1	9									
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	204	1	2130	2	N	-0-					1
*02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	192	1	1729	2	N	-0-					1
*03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	180	1	1478	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	62	1	493	2	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	59	1	168	2	N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	61	1	508	2	N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	61	1	519	2	N	-0-					-0-
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	65	1	474	2	N	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	57	1	385	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	46	1	363	2	N	4					114
							4	9									
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	40	1	350	2	N	3					117
							3	9									
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	44	1	366	2	N	-0-					117
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	358	2	N	-0-					117
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	35	1	314	2	N	-0-					117
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	365	2	N	-0-	1	1			116

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3269	-0-	169	322	161	1	3108	2	N	-0-	1	1			1
11	2671	N	2349	-0-	-322	-0-	153	1	2196	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	161	1	3132	2	N	1					1
							1	9									
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	153	1	2984	2	N	-0-					1
*02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	152	1	2592	2	N	1					2
							1	9									
*03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	147	1	2258	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	339	1	4582	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	316	1	2692	2	Y	-0-	2	1			15
12	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	310	1	4616	2	Y	1					16
							1	9									
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	306	1	4574	2	Y	1					17
							1	9									
*02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	309	1	4023	2	Y	-0-					17
*03	4526	X	4259	-0-	-267	-0-	342	1	3917	2	Y	-0-					17

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	395	1	4565	2	Y	-0-	1	1			2
11	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	172	1	2301	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	253	1	3755	2	Y	1					1
							1	9									
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	239	1	3651	2	Y	-0-					1
*02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	210	1	3272	2	Y	1					2
							1	9									
*03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	309	1	2773	2	Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3460	-0-	360	474	219	1	3241	2	N	-0-	1	1			1
11	2875	N	2401	-0-	-474	-0-	222	1	2179	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	225	1	3452	2	N	1					1
							1	9									
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	224	1	3449	2	N	-0-					1
*02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	220	1	2951	2	N	1					2
							1	9									
*03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	209	1	2559	2	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	29	1	779	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	28	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	27	1	717	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	672	-0-	-134	-0-	24	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	514	-0-	-102	-0-	21	1	493	2	Y	-0-					-0-
*03	744	N	371	-0-	-373	-0-	15	1	356	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	85	1	439	2	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	1	2	2	N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	85	1	479	2	N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	84	1	484	2	N	-0-					-0-
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	85	1	420	2	N	-0-					-0-
*03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	102	1	470	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3697	-0-	597	597	243	1	3453	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	3000	N	2837	-0-	-163	434	239	1	2598	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4087	X	3653	-0-	-434	-0-	291	1	3361	2	N	1					1
							1	9									
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	271	1	3216	2	N	-0-					1
*02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	212	1	2578	2	N	1					2
							1	9									
*03	3007	X	2444	-0-	-563	-0-	193	1	2251	2	N	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	88	1	693	2	N	-0-					1
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	69	1	606	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	930	N	664	-0-	-266	-0-	71	1	592	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	775	N	673	-0-	-102	-0-	81	1	592	2	N	-0-					1
02	644	N	565	-0-	-79	-0-	57	1	507	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	651	N	396	-0-	-255	-0-	40	1	356	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	168	1	1327	2	N	1					24
							1	9									
11	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	144	1	1257	2	N	4	1	1			27
							4	9									
12	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	155	1	1286	2	N	1	1	1			27
							1	9									
01	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	173	1	1256	2	N	3	1	0	1	1	28
							3	9									
02	1316	N	1200	-0-	-116	-0-	121	1	1078	2	N	1	1	1			28
							1	9									
*03	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	137	1	1226	2	N	-0-	2	1			26

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	107	1	843	2	N	1					2
							1	9									
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	92	1	807	2	N	-0-	1	1			1
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	99	1	824	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	961	N	937	-0-	-24	-0-	113	1	824	2	N	-0-					2
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	81	1	726	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	930	N	881	-0-	-49	-0-	88	1	793	2	N	-0-	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	171	1	1356	2	N	2					3
							2	9									
11	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	136	1	1192	2	N	-0-	1	1			2
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	168	1	1390	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	175	1	1271	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	127	1	1132	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1550	N	1284	-0-	-266	-0-	129	1	1155	2	N	-0-	2	1			1

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
11	270	N	77	-0-	-193	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
12	279	N	100	-0-	-179	-0-	11	1	89	2	N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	41	1	124	2	N	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	105	1	342	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	379	1	5261	2	N	-0-	1	1			2
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	374	1	3950	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	456	1	5162	2	N	-0-					1
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	414	1	5046	2	N	1					2
							1	9									
*02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	352	1	4389	2	N	1					3
							1	9									
*03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	330	1	3967	2	N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	71	1	587	2	N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	66	1	207	2	N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	69	1	596	2	N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	66	1	579	2	N	-0-					-0-
*02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	66	1	501	2	N	-0-					-0-
*03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	68	1	473	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	92	1	973	2	N	-0-					1
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	845	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	116	1	1173	2	N	-0-					1
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	128	1	1162	2	N	1					2
							1	9									
*02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	99	1	1001	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1240	N	939	-0-	-301	-0-	89	1	850	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	105	1	1023	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	99	1	460	2	Y	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	107	1	1083	2	Y	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	103	1	1052	2	Y	-0-					-0-
*02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	106	1	932	2	Y	1					1
							1	9									
*03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	114	1	907	2	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	94	1	595	2	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	93	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	99	1	673	2	Y	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	89	1	617	2	Y	-0-					-0-
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	77	1	453	2	Y	-0-					-0-
*03	682	N	435	-0-	-247	-0-	67	1	368	2	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

10	3100	N	3680	-0-	580	580	191	1	3488	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	3000	N	2596	-0-	-404	176	182	1	2414	2	N	-0-	2	1			-0-
12	3792	X	3616	-0-	-176	-0-	181	1	3434	2	N	1					1
							1	9									
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	174	1	3319	2	N	-0-					1
*02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	170	1	2823	2	N	1					2
							1	9									
*03	2635	X	2468	-0-	-167	-0-	152	1	2316	2	N	-0-					2

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	69	1	1938	2	N	-0-					9
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	65	1	1509	2	N	1	1	1			9
							1	9									
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	71	1	1923	2	N	-0-					9
01	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	68	1	1843	2	N	-0-					9
*02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	66	1	1574	2	N	-0-					9
*03	1984	N	1377	-0-	-607	-0-	75	1	1302	2	N	-0-					9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3400	-0-	300	300	341	1	3059	2	N	-0-					1
11	2336	N	2036	-0-	-300	-0-	302	1	1734	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	411	1	3019	2	N	1					1
							1	9									
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	397	1	3020	2	N	-0-					1
*02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	372	1	3283	2	N	1					2
							1	9									
*03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	266	1	2287	2	N	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	29	1	228	2	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	2	N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	30	1	216	2	N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	21	1	191	2	N	-0-					-0-
*03	248	N	237	-0-	-11	-0-	24	1	213	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	26	1	135	2	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	26	1	147	2	N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	2	N	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	26	1	126	2	N	-0-					-0-
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	27	1	123	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3993	-0-	893	2024	378	1	3615	2	N	-0-					1
11	3000	N	2738	-0-	-262	1762	373	1	2365	2	N	-0-	1	1			-0-
12	5646	X	3884	-0-	-1762	-0-	439	1	3444	2	N	1					1
							1	9									
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	405	1	3280	2	N	-0-					1
*02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	396	1	2758	2	N	1					2
							1	9									
*03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	353	1	2444	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	210	1	3998	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	199	1	2795	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	211	1	4047	2	N	1					1
							1	9									
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	200	1	3856	2	N	-0-					1
02	3360	X	3252	-0-	-108	-0-	182	1	3069	2	N	1					2
							1	9									
*03	3720	X	2793	-0-	-927	-0-	187	1	2606	2	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	210	1	2338	2	N	1					3
							1	9									
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	188	1	1920	2	N	-0-	1	1			2
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	198	1	2268	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	2542	N	2303	-0-	-239	-0-	204	1	2096	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
*02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	163	1	1857	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	2480	N	1986	-0-	-494	-0-	173	1	1813	2	N	-0-	2	1			1

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	89	1	780	2	N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	87	1	454	2	N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	104	1	774	2	N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	99	1	759	2	N	-0-					-0-
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	88	1	670	2	N	-0-					-0-
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	91	1	669	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	314	-0-	-120	-0-	35	1	278	2	N	1					1
							1	9									
11	390	N	262	-0-	-128	-0-	27	1	235	2	N	-0-	1	1			-0-
12	372	N	258	-0-	-114	-0-	28	1	230	2	N	-0-					-0-
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	32	1	230	2	N	1					1
							1	9									
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	23	1	206	2	N	-0-					1
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	281	1	4054	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	269	1	2536	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	285	1	4198	2	N	1					1
							1	9									
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	277	1	4103	2	N	1					2
							1	9									
*02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	262	1	3378	2	N	-0-					2
*03	3813	X	2974	-0-	-839	-0-	243	1	2731	2	N	-0-					2

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	241	1	4175	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	230	1	2832	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	239	1	4183	2	N	1					1
							1	9									
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	231	1	4066	2	N	1					2
							1	9									
*02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	226	1	3474	2	N	-0-					2
*03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	203	1	2930	2	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	131	1	1236	2	N	1					2
							1	9									
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	115	1	1035	2	N	-0-	1	1			1
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	124	1	1229	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	132	1	1196	2	N	-0-					2
*02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	103	1	1055	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	114	1	1126	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	143	1	1171	2	N	-0-					1
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	157	1	783	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	190	1	1280	2	N	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	162	1	1130	2	N	1					1
							1	9									
*02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	135	1	962	2	N	-0-					1
*03	1147	N	930	-0-	-217	-0-	116	1	814	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	345	1	9799	2	N	1	2	1			5
							1	9									
11	7020	X	6934	-0-	-86	-0-	328	1	6606	2	N	-0-	4	1			1
12	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	350	1	10040	2	N	2					3
							2	9									
01	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	337	1	9720	2	N	1					4
							1	9									
*02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	342	1	8574	2	N	1					5
							1	9									
*03	7564	X	6854	-0-	-710	-0-	307	1	6547	2	N	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	137	1	1086	2	N	1					2
							1	9									
11	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	119	1	1038	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	129	1	1073	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	144	1	1048	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1092	N	994	-0-	-98	-0-	100	1	893	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	114	1	1019	2	N	-0-	2	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	128	1	1010	2	N	1					2
							1	9									
11	1050	N	997	-0-	-53	-0-	102	1	895	2	N	-0-	1	1			1
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	140	1	1165	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	153	1	1112	2	N	-0-					2
02	924	N	627	-0-	-297	-0-	63	1	563	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1302	N	941	-0-	-361	-0-	94	1	847	2	N	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	58	1	206	2	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	78	1	30	2	N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	110	1	322	2	N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	105	1	326	2	N	-0-					-0-
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	102	1	326	2	N	-0-					-0-
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	179	1	2287	2	N	1					52
							1	9									
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	162	1	1875	2	N	-0-	1	1			51
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	185	1	2188	2	N	2	1	1			52
							2	9									
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	265	1	2671	2	N	-0-					52
*02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	224	1	2321	2	N	2	1	1			53
							2	9									
*03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	214	1	2145	2	N	-0-	1	1			52

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	8	1	37	2	N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*03	93	N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	49	1	389	2	N	1					1
							1	9									
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	38	1	329	2	N	-0-					1
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	43	1	360	2	N	-0-					1
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	50	1	362	2	N	-0-					1
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	35	1	314	2	N	-0-					1
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

10	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	292	1	5408	2	N	-0-	1	1			2
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	280	1	3796	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	297	1	5562	2	N	-0-					1
01	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	287	1	5380	2	N	1					2
							1	9									
*02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	271	1	4443	2	N	1					3
							1	9									
*03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	229	1	3407	2	N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

10	961	N	899	-0-	-62	-0-	101	1	797	2	N	1					2
							1	9									
11	870	N	769	-0-	-101	-0-	79	1	690	2	N	-0-	1	1			1
12	868	N	821	-0-	-47	-0-	88	1	732	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	899	N	788	-0-	-111	-0-	95	1	692	2	N	1					2
							1	9									
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	66	1	593	2	N	-0-	1	1			1
*03	806	N	758	-0-	-48	-0-	76	1	682	2	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	92	1	724	2	N	-0-					1
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	81	1	708	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	84	1	699	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	93	1	678	2	N	-0-					1
02	728	N	650	-0-	-78	-0-	65	1	584	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	775	N	727	-0-	-48	-0-	73	1	654	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	134	1	1628	2	N	-0-					2
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	131	1	1169	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	154	1	1531	2	N	-0-					2
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	141	1	1448	2	N	-0-					2
*02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	123	1	1206	2	N	-0-					2
*03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	114	1	1083	2	N	-0-					2

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	147	1	1866	2	N	-0-					1
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	146	1	1366	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	168	1	1737	2	N	1					1
							1	9									
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	145	1	1627	2	N	-0-					1
02	1400	N	1281	-0-	-119	-0-	103	1	1178	2	N	-0-					1
*03	1767	N	1010	-0-	-757	-0-	86	1	924	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	204	1	1332	2	N	-0-	1	1			-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	194	1	274	2	N	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	187	1	1305	2	N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	167	1	1187	2	N	-0-					-0-
*02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	172	1	1048	2	N	1					1
							1	9									
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	175	1	992	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	308	1	2261	2	N	-0-					1
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	277	1	1152	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	401	1	2102	2	N	1					1
							1	9									
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	348	1	1903	2	N	-0-					1
*02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	315	1	1762	2	N	-0-					1
*03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	315	1	1787	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3255	-0-	155	303	221	1	3033	2	N	1					11
							1	9									
11	2331	N	2028	-0-	-303	-0-	209	1	1818	2	N	1	2	1			10
							1	9									
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	193	1	3094	2	N	1	1	1			10
							1	9									
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	188	1	3014	2	N	1					11
							1	9									
*02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	183	1	2559	2	N	1	1	1			11
							1	9									
*03	2821	X	2277	-0-	-544	-0-	167	1	2110	2	N	-0-					11

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	64	1	1010	2	N	-0-	1	1			-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	N	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	63	1	1009	2	N	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	57	1	916	2	N	-0-					-0-
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	49	1	812	2	N	-0-					-0-
*03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	52	1	782	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	N	-0-	1	1			-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	44	1	1000	2	N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	41	1	930	2	N	-0-					-0-
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	788	2	N	1					1
							1	9									
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	684	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	52	1	836	2	N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	64	1	842	2	N	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	75	1	1008	2	N	-0-					-0-
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	55	1	750	2	N	-0-					-0-
*03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	76	1	637	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	249	1	5245	2	N	-0-	1	1			2
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	235	1	3785	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	247	1	5248	2	N	-0-					1
01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	223	1	5023	2	N	1					2
							1	9									
02	4200	X	3950	-0-	-250	-0-	190	1	3759	2	N	1					3
							1	9									
*03	4650	X	3819	-0-	-831	-0-	202	1	3617	2	N	-0-					3

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190

10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-					-0-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
*03	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	64	1	1265	2	N	-0-					1
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	880	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	64	1	1264	2	N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	60	1	1205	2	N	1					1
							1	9									
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1054	2	N	-0-					1
*03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	60	1	930	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	131	1	783	2	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	124	1	104	2	N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	132	1	847	2	N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	128	1	839	2	N	-0-					-0-
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	129	1	725	2	N	-0-					-0-
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	127	1	662	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	360	1	2055	2	N	-0-					1
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	328	1	193	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	346	1	2149	2	N	1					1
							1	9									
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	322	1	2052	2	N	-0-					1
*02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	345	1	1876	2	N	-0-					1
*03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	369	1	1867	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	139	1	1265	2	N	-0-					1
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	135	1	787	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	163	1	1215	2	N	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	148	1	1136	2	N	1					1
							1	9									
*02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	137	1	1016	2	N	-0-					1
*03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	132	1	956	2	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	47	1	876	2	N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	49	1	880	2	N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	N	-0-					-0-
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	N	-0-					-0-
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	56	1	794	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	2	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	64	1	574	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2904	N	2899	-0-	-5	-0-	339	1	2560	2	N	-0-					1
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	345	1	797	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	344	1	2694	2	N	1					1
							1	9									
01	3100	N	3117	-0-	17	17	347	1	2770	2	N	-0-					1
*02	2633	N	2616	-0-	-17	-0-	333	1	2281	2	N	2					3
							2	9									
*03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	312	1	1976	2	N	-0-					3

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3842	-0-	742	742	291	1	3550	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	3000	N	2818	-0-	-182	560	284	1	2534	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4450	X	3890	-0-	-560	-0-	355	1	3534	2	N	1					1
							1	9									
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	326	1	3495	2	N	-0-					1
*02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	287	1	3151	2	N	1					2
							1	9									
*03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	270	1	2882	2	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	219	1	5128	2	N	-0-	1	1			2
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	203	1	3825	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	201	1	5015	2	N	-0-					1
01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	190	1	4734	2	N	1					2
							1	9									
*02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	182	1	3964	2	N	-0-					2
*03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	167	1	3364	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	N	4					113
							4	9									
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	N	-0-					113
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	2	N	-0-					113
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	162	2	N	1					114
							1	9									
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	2	N	-0-					114
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	N	-0-					114

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2104	-0-	-190	-0-	236	1	1866	2	N	2					4
							2	9									
11	2160	N	2016	-0-	-144	-0-	207	1	1808	2	N	1	2	1			3
							1	9									
12	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	220	1	1824	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	230	1	1675	2	N	3	1	0	1	1	4
							3	9									
*02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	194	1	1737	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*03	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	200	1	1796	2	N	-0-	3	1			1

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	84	1	521	2	N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	228	1	250	2	N	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	192	1	1288	2	N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	158	1	1084	2	N	-0-					-0-
*02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	150	1	877	2	N	1					1
							1	9									
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	118	1	630	2	N	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5375	-0-	2275	2275	401	1	4974	2	N	-0-	1	1			2
11	3000	N	3157	-0-	157	2432	377	1	2779	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	7916	X	5484	-0-	-2432	-0-	400	1	5084	2	N	-0-					1
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	393	1	5034	2	N	1					2
							1	9									
*02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	411	1	4579	2	N	1					3
							1	9									
*03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	390	1	4083	2	N	-0-					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
*03	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	304	1	4590	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	298	1	3503	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	368	1	4525	2	N	1					1
							1	9									
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	350	1	4421	2	N	1					2
							1	9									
*02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	296	1	3821	2	N	-0-					2
*03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	251	1	3131	2	N	-0-					2

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	253	2	N	-0-					34
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	27	1	239	2	N	-0-					34
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	N	-0-					34
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	N	-0-					34
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	25	1	219	2	N	-0-					34
*03	279	N	271	-0-	-8	-0-	27	1	244	2	N	-0-					34

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	73	1	1817	2	N	-0-					1
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	1434	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	74	1	1838	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	68	1	1693	2	N	1					1
							1	9									
02	1400	N	1290	-0-	-110	-0-	57	1	1233	2	N	-0-					1
*03	1891	N	1003	-0-	-888	-0-	49	1	954	2	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	342	1	2707	2	N	3					5
							3	9									
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	301	1	2633	2	N	1	2	1			4
							1	9									
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	325	1	2696	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	359	1	2606	2	N	3	1	0	1	1	6
							3	9									
02	2744	N	2600	-0-	-144	-0-	261	1	2336	2	N	3	3	1			6
							3	9									
*03	3038	N	2850	-0-	-188	-0-	286	1	2564	2	N	-0-	4	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	213	1	7366	2	N	-0-	1	1			3
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	195	1	5753	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	184	1	6877	2	N	1					2
							1	9									
01	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	179	1	6689	2	N	1					3
							1	9									
*02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	180	1	5921	2	N	-0-					3
*03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	175	1	5025	2	N	-0-					3

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	40	1	399	2	N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	2	N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	464	2	N	-0-					-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	438	2	N	-0-					-0-
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	364	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	118	1	1885	2	N	-0-					11
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	112	1	1221	2	N	-0-	1	1			10
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	112	1	1817	2	N	-0-					10
01	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	101	1	1639	2	N	1					11
							1	9									
*02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	88	1	1231	2	N	-0-					11
*03	1891	N	1023	-0-	-868	-0-	76	1	947	2	N	-0-					11

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	13	1	112	2	N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	14	1	116	2	N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	16	1	115	2	N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
*03	124	N	108	-0-	-16	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	52	1	408	2	N	-0-					-0-
11	570	N	454	-0-	-116	-0-	47	1	407	2	N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	69	1	574	2	N	-0-					-0-
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	51	1	371	2	N	4					4
							4	9									
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	34	1	306	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*03	589	N	331	-0-	-258	-0-	33	1	298	2	N	-0-	3	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3821	-0-	-271	-0-	429	1	3390	2	N	2					4
							2	9									
11	3960	X	3223	-0-	-737	-0-	331	1	2889	2	N	3	2	1			5
							3	9									
12	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	360	1	2990	2	N	2	3	1			4
							2	9									
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	474	1	3443	2	N	4	1	0	1	1	6
							4	9									
02	3444	X	2597	-0-	-847	-0-	261	1	2333	2	N	3	2	1			7
							3	9									
*03	3813	X	3187	-0-	-626	-0-	319	1	2868	2	N	-0-	4	1			3

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	56	1	719	2	N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	52	1	410	2	N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	56	1	733	2	N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	728	2	N	-0-					-0-
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	2	N	-0-					-0-
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	54	1	569	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	45	1	310	2	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	43	1	74	2	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	2	N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	44	1	330	2	N	-0-					-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	45	1	285	2	N	-0-					-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	47	1	276	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	233	1	4164	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	227	1	2927	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	234	1	4226	2	N	1					1
							1	9									
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	225	1	4085	2	N	1					2
							1	9									
02	3724	X	3588	-0-	-136	-0-	213	1	3375	2	N	-0-					2
*03	4123	X	2854	-0-	-1269	-0-	185	1	2669	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	198	1	4388	2	N	1	1	1			3
							1	9									
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	187	1	3235	2	N	-0-	2	1			1
12	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	197	1	4392	2	N	-0-					1
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	189	1	4220	2	N	1					2
							1	9									
*02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	182	1	3551	2	N	-0-					2
*03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	172	1	2866	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	106	1	647	2	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	80	1	80	2	N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	78	1	512	2	N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	86	1	576	2	N	-0-					-0-
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	112	1	631	2	N	-0-					-0-
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	109	1	574	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	15	1	115	2	N	-0-					32
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	13	1	112	2	N	-0-					32
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-					32
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	N	-0-					32
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	11	1	95	2	N	-0-					32
*03	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	2	N	-0-					32

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	74	1	583	2	N	-0-					1
11	660	N	594	-0-	-66	-0-	61	1	532	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	651	N	599	-0-	-52	-0-	64	1	534	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	76	1	556	2	N	-0-					1
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	54	1	484	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	589	N	580	-0-	-9	-0-	58	1	522	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	702	2	N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	N	-0-					-0-
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	65	1	678	2	N	-0-					-0-
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	61	1	652	2	N	-0-					-0-
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	50	1	531	2	N	-0-					-0-
*03	744	N	527	-0-	-217	-0-	47	1	480	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	N	-0-					-0-
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	12	1	260	2	N	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
*03	279	N	152	-0-	-127	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	179	1	4036	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	173	1	3054	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	179	1	4053	2	N	1					1
							1	9									
01	4185	X	4051	-0-	-134	-0-	171	1	3879	2	N	1					2
							1	9									
02	3780	X	3318	-0-	-462	-0-	159	1	3159	2	N	-0-					2
*03	4185	X	2683	-0-	-1502	-0-	145	1	2538	2	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	225	1	4236	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	218	1	3016	2	N	-0-	2	1			-0-
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	233	1	4436	2	N	1					1
							1	9									
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	214	1	4223	2	N	1					2
							1	9									
*02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	200	1	3458	2	N	-0-					2
*03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	196	1	3010	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	98	1	774	2	N	-0-					1
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	93	1	815	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	96	1	801	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	106	1	772	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	840	N	734	-0-	-106	-0-	74	1	659	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	899	N	814	-0-	-85	-0-	82	1	732	2	N	-0-	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	18	1	130	2	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
*03	155	N	150	-0-	-5	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	115	1	911	2	N	1					2
							1	9									
11	990	N	899	-0-	-91	-0-	92	1	806	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	109	1	905	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	119	1	862	2	N	-0-					2
02	840	N	779	-0-	-61	-0-	78	1	700	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1023	N	880	-0-	-143	-0-	88	1	792	2	N	-0-	1	1			1

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	266	1	9285	2	N	-0-	1	1			4
11	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	237	1	8148	2	N	-0-	3	1			1
12	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	296	1	9163	2	N	1					2
							1	9									
01	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	280	1	8858	2	N	2					4
							2	9									
*02	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	245	1	7936	2	N	1					5
							1	9									
*03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	237	1	7307	2	N	-0-					5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3302	-0-	202	202	269	1	3033	2	N	-0-					1
11	2012	N	1810	-0-	-202	-0-	250	1	1560	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	3526	-0-	426	426	279	1	3246	2	N	1					1
							1	9									
01	3699	X	3273	-0-	-426	-0-	257	1	3016	2	N	-0-					1
*02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	248	1	2521	2	N	-0-					1
*03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	212	1	2016	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	54	1	425	2	N	1					1
							1	9									
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	42	1	371	2	N	-0-					1
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	49	1	407	2	N	-0-					1
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	54	1	394	2	N	-0-					1
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	36	1	322	2	N	-0-					1
*03	465	N	416	-0-	-49	-0-	42	1	374	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	97	1	2400	2	N	-0-					1
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	88	1	1743	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	96	1	2365	2	N	1					1
							1	9									
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	89	1	2205	2	N	-0-					1
*02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	81	1	1749	2	N	-0-					1
*03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	78	1	1398	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	135	1	1663	2	N	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	125	1	1130	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	154	1	1554	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	119	1	1230	2	N	-0-					-0-
*02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	112	1	1181	2	N	-0-					-0-
*03	1705	N	1030	-0-	-675	-0-	93	1	937	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	36	1	231	2	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	34	1	40	2	N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	36	1	242	2	N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	242	2	N	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	36	1	209	2	N	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	39	1	212	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	259	1	5582	2	N	-0-	1	1			2
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	245	1	4070	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	254	1	5515	2	N	-0-					1
01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	234	1	5137	2	N	1					2
							1	9									
02	4704	X	4280	-0-	-424	-0-	211	1	4068	2	N	1					3
							1	9									
*03	5208	X	3431	-0-	-1777	-0-	186	1	3245	2	N	-0-					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	494	-0-	-343	-0-	55	1	432	2	N	6					55
							7	9									
11	780	N	696	-0-	-84	-0-	71	1	619	2	N	5					60
							6	9									
12	775	N	357	-0-	-418	-0-	37	1	306	2	N	13					73
							14	9									
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	77	1	563	2	N	8					81
							9	9									
02	644	N	476	-0-	-168	-0-	47	1	422	2	N	6					87
							7	9									
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	2	N	-0-	1	1			86

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	91	1	1529	2	N	-0-					1
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	87	1	1032	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	93	1	1585	2	N	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	89	1	1518	2	N	1					1
							1	9									
*02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	78	1	1166	2	N	-0-					1
*03	1426	N	989	-0-	-437	-0-	67	1	922	2	N	-0-					1

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

10	3100	N	3622	-0-	522	1022	197	1	3425	2	N	-0-	1	1			1
11	3000	N	2514	-0-	-486	536	187	1	2327	2	N	-0-	1	1			-0-
12	4277	X	3741	-0-	-536	-0-	201	1	3539	2	N	1					1
							1	9									
01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	184	1	3245	2	N	-0-					1
*02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	183	1	2678	2	N	1					2
							1	9									
*03	2604	X	2259	-0-	-345	-0-	155	1	2104	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

10	155	N	139	-0-	-16	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	14	1	119	2	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	N	-0-					-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	N	-0-					-0-
*03	155	N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	141	1	2467	2	N	-0-					1
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	135	1	1700	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	139	1	2466	2	N	1					1
							1	9									
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	132	1	2346	2	N	-0-					1
*02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	119	1	1845	2	N	-0-					1
*03	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	89	1	1317	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	88	1	759	2	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	83	1	295	2	N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	88	1	796	2	N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	85	1	783	2	N	-0-					-0-
*02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	88	1	695	2	N	-0-					-0-
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	84	1	626	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	N	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-					-0-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	101	1	1198	2	N	1					3
							1	9									
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	95	1	650	2	N	-0-	1	1			2
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	102	1	1252	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	102	1	1255	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	105	1	1130	2	N	1	1	1			3
							1	9									
*03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	112	1	1094	2	N	-0-	2	1			1

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58303	X	58303	-0-	-0-	-0-	2140	1	56161	2	N	2	9	1			26
							2	9									
11	51210	X	49164	-0-	-2046	-0-	1868	1	47295	2	N	1	21	1			6
							1	9									
12	59489	X	56146	-0-	-3343	-0-	2291	1	53845	2	N	9					15
							10	9									
*01	59489	X	54647	-0-	-4842	-0-	2183	1	52457	2	N	6					21
							7	9									
02	53732	X	48261	-0-	-5471	-0-	1818	1	46435	2	N	7					28
							8	9									
*03	58311	X	40297	-0-	-18014	-0-	1552	1	38745	2	N	-0-					28

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	216	1	3061	2	N	-0-					1
11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	205	1	1880	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	216	1	3130	2	N	1					1
							1	9									
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	211	1	3061	2	N	-0-					1
02	2884	X	2841	-0-	-43	-0-	204	1	2637	2	N	-0-					1
*03	3193	X	2444	-0-	-749	-0-	194	1	2250	2	N	-0-					1

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	113	-0-	113	570	11	1	102	2	N	-0-					-0-
11	626	X	56	-0-	-570	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-
12	107	X	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
12	217	N	125	-0-	-92	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
*03	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	2	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	192	2	N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	N	-0-					-0-
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	114	1	653	2	N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	107	1	63	2	N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	113	1	699	2	N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	111	1	701	2	N	-0-					-0-
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	113	1	609	2	N	-0-					-0-
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	121	1	608	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	70	1	1099	2	N	-0-	1	1			-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	67	1	716	2	N	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	70	1	1119	2	N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	68	1	1088	2	N	-0-					-0-
*02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	66	1	927	2	N	1					1
							1	9									
*03	1054	N	820	-0-	-234	-0-	60	1	760	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	299	1	1601	2	N	-0-					1
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	292	1	642	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	358	1	1585	2	N	-0-					-0-
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	422	1	1954	2	N	1					1
							1	9									
*02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	279	1	1602	2	N	-0-					1
*03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	212	1	1231	2	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	99	1	783	2	N	6					38
							7	9									
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	87	1	758	2	N	9	1	1			46
							10	9									
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	92	1	761	2	N	3	1	1			48
							3	9									
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	100	1	730	2	N	9					57
							10	9									
02	812	N	717	-0-	-95	-0-	71	1	638	2	N	7	1	1			63
							8	9									
*03	868	N	693	-0-	-175	-0-	69	1	624	2	N	-0-	1	1			62

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

10	806	N	749	-0-	-57	-0-	84	1	664	2	N	1					2
							1	9									
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	69	1	605	2	N	-0-	1	1			1
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	77	1	641	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	86	1	623	2	N	1					2
							1	9									
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	60	1	535	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	713	N	681	-0-	-32	-0-	68	1	613	2	N	-0-	1	1			1

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

10	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	354	1	2802	2	N	2					5
							2	9									
11	3120	X	3000	-0-	-120	-0-	308	1	2689	2	N	3	3	1			5
							3	9									
12	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	332	1	2756	2	N	3	3	1			5
							3	9									
01	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	369	1	2683	2	N	3	1	0	1	1	6
							3	9									
02	2856	X	2589	-0-	-267	-0-	260	1	2326	2	N	3	3	1			6
							3	9									
*03	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	286	1	2563	2	N	-0-	4	1			2

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	2	N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	24	1	213	2	N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	25	1	206	2	N	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	28	1	202	2	N	1					1
							1	9									
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	20	1	174	2	N	-0-	1	1			-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	115	1	1676	2	N	1					2
							1	9									
11	1650	N	1538	-0-	-112	-0-	103	1	1435	2	N	-0-	1	1			1
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	128	1	1797	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	132	1	1720	2	N	1					2
							1	9									
*02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	100	1	1507	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1891	N	1244	-0-	-647	-0-	88	1	1156	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	106	1	630	2	N	5					78
							6	9									
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	99	1	82	2	N	23					101
							25	9									
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	103	1	659	2	N	20					121
							22	9									
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	101	1	663	2	N	-0-					121
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	103	1	577	2	N	-0-					121
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	102	1	533	2	N	-0-					121

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	48	1	380	2	N	1					1
							1	9									
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	43	1	375	2	N	-0-					1
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	49	1	405	2	N	-0-					1
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	57	1	411	2	N	-0-					1
*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	40	1	361	2	N	-0-					1
*03	465	N	448	-0-	-17	-0-	45	1	403	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	126	1	994	2	N	1					2
							1	9									
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	109	1	951	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	117	1	974	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	131	1	949	2	N	-0-					2
02	980	N	914	-0-	-66	-0-	92	1	821	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*03	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	104	1	937	2	N	-0-	1	1			1

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3819	-0-	719	719	247	1	3572	2	N	-0-	1	1			1
11	3000	N	2413	-0-	-587	132	231	1	2182	2	N	-0-	1	1			-0-
12	4006	X	3874	-0-	-132	-0-	246	1	3627	2	N	1					1
							1	9									
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	242	1	3585	2	N	-0-					1
*02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	217	1	2799	2	N	1					2
							1	9									
*03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	262	1	3578	2	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	54	1	507	2	N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	50	1	214	2	N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	53	1	512	2	N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	51	1	506	2	N	-0-					-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	2	N	-0-					-0-
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	51	1	431	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

10	127219	X	127219	-0-	-0-	-0-	7106	1	120106	2	N	6	19	1			81
							7	9									
11	98506	X	98506	-0-	-0-	-0-	6776	1	91728	2	N	2	44	1			39
							2	9									
12	124479	X	124479	-0-	-0-	-0-	8422	1	116036	2	N	19					58
							21	9									
*01	121728	X	121728	-0-	-0-	-0-	7453	1	114260	2	N	14					72
							15	9									
*02	108222	X	108222	-0-	-0-	-0-	6484	1	101695	2	N	39	33	1			78
							43	9									
*03	87662	X	87662	-0-	-0-	-0-	5317	1	82345	2	N	-0-					78

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	232	1	1353	2	N	-0-					1
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	226	1	162	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	236	1	1487	2	N	-0-					-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	229	1	1477	2	N	1					1
							1	9									
*02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	248	1	1363	2	N	-0-					1
*03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	390	1	2030	2	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	72	1	571	2	N	-0-					1
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	63	1	553	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	69	1	569	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	74	1	539	2	N	-0-					1
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	55	1	488	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	651	N	571	-0-	-80	-0-	57	1	514	2	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	109	1	3275	2	N	-0-	1	1			1
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	95	1	2824	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	112	1	3031	2	N	1					1
							1	9									
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	109	1	3028	2	N	-0-					1
*02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	74	1	2111	2	N	1					2
							1	9									
*03	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	85	1	2316	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

10	217	N	205	-0-	-12	-0-	23	1	182	2	N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	2	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	2	N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	17	1	152	2	N	-0-					-0-
*03	248	N	179	-0-	-69	-0-	18	1	161	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	124	1	2695	2	N	-0-	1	1			1
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	128	1	2149	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	132	1	2875	2	N	1					1
							1	9									
01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	126	1	2760	2	N	-0-					1
*02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	121	1	2326	2	N	-0-					1
*03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	111	1	1929	2	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	235	1	4390	2	N	-0-	1	1			2
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	213	1	3248	2	N	-0-	2	1			-0-
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	187	1	2842	2	N	1					1
							1	9									
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	185	1	2883	2	N	1					2
							1	9									
*02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	254	1	4052	2	N	-0-					2
*03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	182	1	2854	2	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	19	1	147	2	N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	13	1	94	2	N	-0-					-0-
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
*03	155	N	89	-0-	-66	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	104	1	823	2	N	1					3
							1	9									
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	91	1	791	2	N	1	1	1			3
							1	9									
12	930	N	905	-0-	-25	-0-	97	1	807	2	N	1	1	1			3
							1	9									
01	930	N	891	-0-	-39	-0-	108	1	782	2	N	1					4
							1	9									
02	812	N	757	-0-	-55	-0-	76	1	681	2	N	-0-	1	1			3
*03	899	N	854	-0-	-45	-0-	86	1	768	2	N	-0-	1	1			2

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	60	1	1778	2	N	-0-					21
11	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	43	1	1443	2	N	-0-	1	1			20
12	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	51	1	1542	2	N	-0-					20
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	58	1	1770	2	N	1					21
							1	9									
*02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	48	1	1517	2	N	-0-					21
*03	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	43	1	1318	2	N	-0-					21

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393	2	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	20	1	477	2	N	-0-					-0-
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	17	1	416	2	N	-0-					-0-
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
*03	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*03	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

10	620	N	586	-0-	-34	-0-	66	1	520	2	N	-0-					1
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	57	1	497	2	N	-0-					1
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	62	1	511	2	N	-0-					1
01	589	N	526	-0-	-63	-0-	64	1	462	2	N	-0-					1
02	504	N	371	-0-	-133	-0-	37	1	334	2	N	-0-					1
*03	558	N	552	-0-	-6	-0-	55	1	497	2	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

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

OXY USA INC. 630591
BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	2	N	-0-		-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-		-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

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

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	9	2	17	9	N	15					45
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	2	25	9	N	23					68
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	104	2	35	9	N	32					100
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	307	2	23	9	N	21					121
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	780	2	17	9	N	15					136
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	192	1	2551	2	N	-0-					13
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	105	1	1397	2	N	-0-					13
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	139	1	1848	2	N	-0-					13
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	135	1	1788	2	N	-0-					13
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	98	1	1248	2	N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	333	1	4428	2	N	-0-					15
11	3660	X	2607	-0-	-1053	-0-	183	1	2424	2	N	-0-					15
12	3782	X	3448	-0-	-334	-0-	241	1	3207	2	N	-0-					15
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	234	1	3104	2	N	-0-					15
02	3528	X	2337	-0-	-1191	-0-	169	1	2168	2	N	-0-					15
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

10	3100	N	3739	-0-	639	639	262	1	3477	2	N	-0-					16
11	2687	N	2048	-0-	-639	-0-	143	1	1905	2	N	-0-					16
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	190	1	2518	2	N	-0-					16
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	184	1	2438	2	N	-0-					16
02	2744	X	1835	-0-	-909	-0-	133	1	1702	2	N	-0-					16
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					16

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER RANCH (STRAWN) 72479 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
PORTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 289483 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296

10	4929	6019	-0-	1090	1090	421	1	5598	2	N	-0-					67
11	4620 #	3297	-0-	-1323	-0-	231	1	3066	2	N	-0-					67
12	4774 #	4360	-0-	-414	-0-	305	1	4055	2	N	-0-					67
01	4220 R	4220	-0-	-0-	-0-	295	1	3925	2	N	-0-					67
02	4452	2955	-0-	-1497	-0-	214	1	2741	2	N	-0-					67
03	4929	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					67

POWELL (PENN) 72810 260 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
GLASSCOCK "P" FEE WELL #: 3 RRCID -> 291854 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9956 - 10037

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 2865																
01	3936	985	-0-	-2951	-0-	985	3			N	-0-					63
02	0	761	-0-	761 B	761	516	3	245	9	N	223					286
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 761																
03	0	781	-0-	781 B	1542	757	3	24	9	N	22	190	1			118

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-			-0-
11	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2		N	-0-			-0-
12	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2		N	-0-			-0-
01	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2		N	-0-			-0-
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
*03	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2		N	-0-			-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	1629	-0-	-541	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
01	2201 N	1529	-0-	-672	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
02	1932 N	1322	-0-	-610	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1406	-0-	-237	-0-	1406	2		N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
11	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	5525	-0-	2425	2425	5525	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	855	-0-	-2245	180	855	2		N	-0-			-0-
02	1192 N	1012	-0-	-180	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
*03	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

10	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2		N	-0-			-0-
11	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2		N	-0-			-0-
12	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2		N	-0-			-0-
01	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2		N	-0-			-0-
02	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2		N	-0-			-0-
*03	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
*03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4185 X	3900	-0-	-285	-0-	3900	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-			-0-
12	4185 X	4162	-0-	-23	-0-	4162	2		N	-0-			-0-
01	4185 X	4059	-0-	-126	-0-	4059	2		N	-0-			-0-
02	3836 X	3501	-0-	-335	-0-	3501	2		N	-0-			-0-
*03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2		N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5952 X	5319	-0-	-633	-0-	5319	2		N	-0-			-0-
11	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2		N	-0-			-0-
12	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2		N	-0-			-0-
01	5797 X	5649	-0-	-148	-0-	5649	2		N	-0-			-0-
02	5320 X	4872	-0-	-448	-0-	4872	2		N	-0-			-0-
*03	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4466	-0-	1366	2197	4466	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6598	-0-	3598	5795	6598	2			N	-0-					-0-
12	9912	X	4117	-0-	-5795	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
*03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
11	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
12	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
01	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8002	-0-	-622	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9034	-0-	-514	-0-	9034	2			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

10	8060	X	7734	-0-	-326	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
11	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7850	-0-	-210	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6605	-0-	-675	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
*03	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

10	2759	N	2546	-0-	-213	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2411	-0-	-81	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
*03	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

10	2480	X	2281	-0-	-199	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2344	-0-	-136	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2377	-0-	-103	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2059	-0-	-237	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*03	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

10	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
11	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
12	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
01	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
02	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
*03	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4559	-0-	-804	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4727	-0-	-133	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4842	-0-	-118	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4717	-0-	-181	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4319	-0-	-105	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
*03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

10	4278	X	4146	-0-	-132	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4071	-0-	-69	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4171	-0-	-138	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4181	-0-	-128	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3829	-0-	-63	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4186	-0-	-30	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

10	24428	X	24098	-0-	-330	-0-	24098	2			N	-0-					-0-
11	26505	X	26505	-0-	-0-	-0-	26505	2			N	-0-					-0-
12	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	24976	2			N	-0-					-0-
01	24639	X	24639	-0-	-0-	-0-	24639	2			N	-0-					-0-
02	22064	X	21590	-0-	-474	-0-	21590	2			N	-0-					-0-
*03	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-	26961	2			N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

10	18042	X	18042	-0-	-0-	-0-	18042	2			N	-0-					-0-
11	21800	X	21800	-0-	-0-	-0-	21800	2			N	-0-					-0-
12	18907	X	18907	-0-	-0-	-0-	18907	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	19065	2			N	-0-					-0-
02	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
*03	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	15486	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2021

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2021

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2021

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

10	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-			156
11	2880 N	2813	-0-	-67	-0-	2813	2			N	-0-			156
12	2914 N	2906	-0-	-8	-0-	2904	2	2	9	N	2			158
01	2914 N	2848	-0-	-66	-0-	2848	2			N	-0-			158
02	2632 N	2586	-0-	-46	-0-	2536	2	50	9	N	45			203
*03	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2904	2	33	9	N	30			233

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

10	2100	-0-	-0-	-2100	260					N	-0-			70
11	474 N	214	-0-	-260	-0-	214	3			N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	R	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					97
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					97
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					97
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					33
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					33
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					33
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					33
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					27
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					27
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					27
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					27
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					51
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					51
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					51
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					51
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	3			Y	-0-					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS

OLSEN ENERGY INC. 621750

MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	3275	-0-	-11	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	1146	-0-	-2264	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	3080 X	2990	-0-	-90	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
*03	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

10	1860 X	1380	-0-	-480	-0-	1380	2			Y	-0-					78
11	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					78
12	1426 X	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			Y	-0-					78
01	1426 X	1300	-0-	-126	-0-	1300	2			Y	-0-					78
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					78
03	1426 N	1175	-0-	-251	-0-	1175	2			Y	-0-					78

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					144
11	1320 N	252	-0-	-1068	-0-	252	2			N	-0-					144
12	589 N	253	-0-	-336	-0-	253	2			N	-0-					144
01	310 N	142	-0-	-168	-0-	92	2	50	9	N	45					189
02	224 N	18	-0-	-206	-0-	18	2			N	-0-					189
03	248 N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					189

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	900 N	841	-0-	-59	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	899 N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	899 N	898	-0-	-1	-0-	840	2	58	9	N	53					53
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					53
03	837 N	777	-0-	-60	-0-	758	2	19	9	N	17					70

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792

10	16864	X	10324	-0-	-6540	-0-	10324	3			N	-0-					-0-
11	16290	X	10641	-0-	-5649	-0-	10641	3			N	-0-					-0-
12	16833	X	11830	-0-	-5003	-0-	11830	3			N	-0-					-0-
01	16275	X	10803	-0-	-5472	-0-	10803	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	8863	-0-	-1497	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
03	11842	X	11770	-0-	-72	-0-	11770	3			N	-0-					-0-

WOODWARD '56' WELL #: 1 RRCID -> 291224 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661

10	0	W	24211	-0-	24211	134541	24211	3			N	-0-					-0-
11	158433	X	23892	-0-	-134541	-0-	23892	3			N	-0-					-0-
12	29326	X	20105	-0-	-9221	-0-	20105	3			N	-0-					-0-
01	27156	X	19673	-0-	-7483	-0-	19673	3			N	-0-					-0-
02	22288	X	13295	-0-	-8993	-0-	13295	3			N	-0-					-0-
03	24676	X	17653	-0-	-7023	-0-	17653	3			N	-0-					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					128
11	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					128
12	1643	X	1284	-0-	-359	-0-	1284	3			Y	-0-					128
*01	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					128
02	1680	X	1547	-0-	-133	-0-	1547	3			Y	-0-					128
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					128

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
*03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

10	6665	X	5607	-0-	-1058	-0-	5607	2			Y	-0-					78
11	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			Y	-0-					78
12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			Y	-0-					78
01	6789	X	6283	-0-	-506	-0-	6283	2			Y	-0-					78
02	6412	X	5684	-0-	-728	-0-	5684	2			Y	-0-					78
03	7099	X	6761	-0-	-338	-0-	6761	2			Y	-0-					78

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3367	2	10	9	N	9					55
11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3578	2	9	9	N	8					63
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3561	2	12	9	N	11					74
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3335	2	7	9	N	6					80
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3072	2	10	9	N	9					89
*03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3417	2	15	9	N	14					103

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

10	2480	X	2386	-0-	-94	-0-	2385	2	1	9	N	1					118
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					118
12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					118
01	2480	X	2302	-0-	-178	-0-	2302	2			N	-0-					118
02	2800	N	5296	-0-	2496	2496	5167	2	129	9	N	117					235
*03	3100	N	2497	-0-	-603	1893	2476	2	21	9	N	19					254

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					21
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					21
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3285	2	3	9	N	3					24
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3332	2	157	9	N	143					167
02	2688	X	788	-0-	-1900	-0-	769	2	19	9	N	17					184
*03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3569	2	14	9	N	13					197

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					16
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					16
12	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-					16
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	3	4	9	N	4					20
02	1176	N	1102	-0-	-74	-0-	1102	3			N	-0-					20
03	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1249	3			N	-0-					20

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	133	-0-	-983	-0-	133	3			N	-0-					214
11	1080	N	111	-0-	-969	-0-	111	3			N	-0-					214
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					214
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					214
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					214
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					214

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

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

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D. 306100
CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2013 R	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
11	3652 R	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
12	3720 #	1917	-0-	-1803	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
01	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	3416 #	1971	-0-	-1445	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	3782 #	3431	-0-	-351	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	80	2	13	9	Y	12	18	1			9
11	120 N	36	-0-	-84	-0-	30	2	6	9	Y	5					14
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	36	2	31	9	Y	28	19	1			23
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	8	2	11	9	Y	10	18	1			15
02	DLQ G-10	95	-0-	95	95	77	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	DLQ G-10	28	-0-	28	123	18	2	10	9	Y	9	17	1			7

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

10	1916 N	1912	-0-	-4	-0-	1912	2			Y	-0-					249
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					249
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					249
01	1922 N	1884	-0-	-38	-0-	1884	2			Y	-0-					249
02	DLQ G-10	1504	-0-	1504	1504	1504	2			Y	-0-					249
03	DLQ G-10	1676	-0-	1676	3180	1676	2			Y	-0-					249

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					109
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					109
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					109
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					109
02	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					109
03	DLQ G-10	51	-0-	51	93	51	2			Y	-0-					109

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	430	2	123	9	Y	112	159	1			83
11	300 N	232	-0-	-68	-0-	182	2	50	9	Y	45					128
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	402	2	274	9	Y	249	170	1			207
01	310 N	135	-0-	-175	-0-	36	2	99	9	Y	90	165	1			132
02	DLQ G-10	442	-0-	442	442	293	2	149	9	Y	135	138	1			129
03	DLQ G-10	201	-0-	201	643	114	2	87	9	Y	79	145	1			63

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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

MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

10	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	2964	2	41	9	Y	37	36	1			32
11	2250 N	931	-0-	-1319	-0-	916	2	15	9	Y	14					46
12	2728 N	1942	-0-	-786	-0-	1913	2	29	9	Y	26	36	1			36
01	2728 N	1451	-0-	-1277	-0-	1429	2	22	9	Y	20					56
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1559	2	29	9	Y	26	38	1			44
03	1953 N	967	-0-	-986	-0-	959	2	8	9	Y	7					51

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. O. C. (ATOKA) //CONT.// 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					75
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

10	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

10	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	3			Y	-0-					47
11	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			Y	-0-					47
12	9114	X	8876	-0-	-238	-0-	8876	3			Y	-0-					47
01	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			Y	-0-					47
02	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	3			Y	-0-					47
*03	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	3			Y	-0-					47

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3162 S	2515	-0-	-647	-0-	31	1	2484	2	N	-0-			-0-
11	2730 S	2652	-0-	-78	-0-	30	1	2622	2	N	-0-			-0-
12	4433 S	2626	-0-	-1807	-0-	31	1	2595	2	N	-0-			-0-
01	2511 S	1793	-0-	-718	-0-	31	1	1762	2	N	-0-			-0-
02	3369 S	3369	-0-	-0-	-0-	28	1	3341	2	N	-0-			-0-
*03	4819 S	4819	-0-	-0-	-0-	31	1	4788	2	N	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

10	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	31	1	4477	2	N	-0-			-0-
11	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	30	1	4461	2	N	-0-			-0-
12	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	31	1	4746	2	N	-0-			-0-
01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	31	1	4173	2	N	-0-			-0-
02	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	28	1	4223	2	N	-0-			-0-
*03	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	31	1	4899	2	N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.) 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 L RRCID -> 045788 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

10	8463 S	8093	-0-	-370	-0-	31	1	8062	2	Y	-0-			-0-
11	8070 S	8044	-0-	-26	-0-	30	1	8014	2	Y	-0-			-0-
12	8494 S	8179	-0-	-315	-0-	31	1	8148	2	Y	-0-			-0-
01	8091 S	6734	-0-	-1357	-0-	31	1	6703	2	Y	-0-			-0-
02	7948 S	7948	-0-	-0-	-0-	28	1	7920	2	Y	-0-			-0-
*03	8763 S	8763	-0-	-0-	-0-	31	1	8732	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	31	1	2968	2	N	-0-			-0-
11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	30	1	2816	2	N	-0-			-0-
12	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	31	1	3005	2	N	-0-			-0-
01	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	31	1	3111	2	N	-0-			-0-
02	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	28	1	2912	2	N	-0-			-0-
*03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	31	1	3171	2	N	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R.O.C. (MONTOYA) 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO "99" WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686

10	6510 X	6254	-0-	-256	-0-	6254	3			N	-0-			160
11	6300 X	4148	-0-	-2152	-0-	4148	3			N	-0-			160
12	6479 X	4358	-0-	-2121	-0-	4358	3			N	-0-			160
01	6479 X	4239	-0-	-2240	-0-	4239	3			N	-0-			160
02	5656 X	4035	-0-	-1621	-0-	4035	3			N	-0-			160
03	6262 X	4500	-0-	-1762	-0-	4500	3			N	-0-			160

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

10	10478 X	6919	-0-	-3559	-0-	6919	3			N	-0-			77
11	10140 X	6517	-0-	-3623	-0-	6517	3			N	-0-			77
12	8804 X	8352	-0-	-452	-0-	8352	3			N	-0-			77
01	8804 X	7942	-0-	-862	-0-	7942	3			N	-0-			77
02	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	3			N	-0-			77
03	8339 X	8126	-0-	-213	-0-	8126	3			N	-0-			77

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	19034	X	12093	-0-	-6941	-0-	12093	3			N	-0-			160
11	17880	X	16524	-0-	-1356	-0-	16524	3			N	-0-			160
12	14570	X	13918	-0-	-652	-0-	13918	3			N	-0-			160
01	14570	X	7761	-0-	-6809	-0-	7761	3			N	-0-			160
02	15428	X	7972	-0-	-7456	-0-	7972	3			N	-0-			160
03	17081	X	13985	-0-	-3096	-0-	13985	3			N	-0-			160

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

10	16151	X	9998	-0-	-6153	-0-	9998	3			N	-0-			110
11	15630	X	11861	-0-	-3769	-0-	11861	3			N	-0-			110
12	14570	X	11433	-0-	-3137	-0-	11433	3			N	-0-			110
01	14570	X	10638	-0-	-3932	-0-	10638	3			N	-0-			110
02	11060	X	6735	-0-	-4325	-0-	6735	3			N	-0-			110
03	12245	X	3009	-0-	-9236	-0-	3009	3			N	-0-			110

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

10	10788	X	5171	-0-	-5617	-0-	5171	3			N	-0-			57
11	8160	X	7060	-0-	-1100	-0-	7060	3			N	-0-			57
12	8432	X	6547	-0-	-1885	-0-	6547	3			N	-0-			57
01	5177	X	3747	-0-	-1430	-0-	3747	3			N	-0-			57
02	6608	X	5005	-0-	-1603	-0-	5005	3			N	-0-			57
03	7316	X	4903	-0-	-2413	-0-	4903	3			N	-0-			57

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

10	6386	X	6121	-0-	-265	-0-	6121	3			N	-0-			171
11	6210	X	5298	-0-	-912	-0-	5298	3			N	-0-			171
12	6417	X	4846	-0-	-1571	-0-	4846	3			N	-0-			171
01	6417	X	4462	-0-	-1955	-0-	4462	3			N	-0-			171
02	5516	X	4109	-0-	-1407	-0-	4109	3			N	-0-			171
03	6107	X	4517	-0-	-1590	-0-	4517	3			N	-0-			171

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-			-0-
11	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-			-0-
12	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-			-0-
01	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-			-0-
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-			-0-
*03	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-			-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

10	8277	X	7937	-0-	-340	-0-	31	1	7906	2	Y	-0-			-0-
11	8010	X	7830	-0-	-180	-0-	30	1	7800	2	Y	-0-			-0-
12	8370	X	7907	-0-	-463	-0-	31	1	7876	2	Y	-0-			-0-
01	8370	X	7446	-0-	-924	-0-	31	1	7415	2	Y	-0-			-0-
02	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	28	1	7669	2	Y	-0-			-0-
*03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	31	1	8499	2	Y	-0-			-0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	31	1	2468	2	N	-0-					-0-
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	30	1	2338	2	N	-0-					-0-
12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	31	1	2705	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	31	1	2573	2	N	-0-					-0-
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	28	1	2351	2	N	-0-					-0-
*03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	31	1	2639	2	N	-0-					-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

ON POINTE OPERATING LLC 622896
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					178
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	111	1			107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					109
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					130
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	103	1			99
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	73	1			99
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79					178
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	143	1			116
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	83	1			99
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. 695742

REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REV MIDSTREAM SWD TX #1, LLC 703604
BOXCAR SWD WELL #: 1 RRCID -> 289388 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

10	23002	X	4868	-0-	-18134	-0-	23	1	4589	2	Y	233	339	1			122
							256	9									
11	23370	X	11166	-0-	-12204	-0-	20	1	10362	2	Y	713	677	1			158
							784	9									
12	24149	X	13802	-0-	-10347	-0-	31	1	13175	2	Y	542	446	1			254
							596	9									
01	24149	X	4674	-0-	-19475	-0-	21	1	4514	2	Y	126	380	1			-0-
							139	9									
02	10276	X	155	-0-	-10121	-0-	20	1	25	2	Y	100	90	1			10
							110	9									
03	11377	X	7728	-0-	-3649	-0-	27	1	7589	2	Y	102	74	1			38
							112	9									

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					38
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					38
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					38
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					38
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	495	2	42	9	N	38					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					38

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900) 76184 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
UNIVERSITY "K" WELL #: 1 RRCID -> 289351 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 5934 - 5939

10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

10	2077 X	1687	-0-	-390	-0-	1687	3		N	-0-			28
11	3090 X	1927	-0-	-1163	-0-	1927	3		N	-0-			28
12	3193 X	2262	-0-	-931	-0-	2262	3		N	-0-			28
01	3193 X	2884	-0-	-309	-0-	2884	3		N	-0-			28
02	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3		N	-0-			28
*03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		N	-0-			28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

10	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2		N	-0-			67
11	10860 X	7724	-0-	-3136	-0-	7724	2		N	-0-			67
12	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	2		N	-0-			67
01	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2		N	-0-			67
02	10136 X	10116	-0-	-20	-0-	10116	2		N	-0-			67
03	11222 X	9062	-0-	-2160	-0-	9062	2		N	-0-			67

ROJO CABALLOS (MISS.) //CONT.// 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387 X	1076	-0-	-1311	-0-	1076	2			N	-0-					50
11	2310 X	1988	-0-	-322	-0-	1988	2			N	-0-					50
12	2387 X	2249	-0-	-138	-0-	2249	2			N	-0-					50
01	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					50
02	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					50
*03	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					50

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

10	16908 X	5467	-0-	-11441	-0-	5463	3	4	9	Y	4					412
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5253	3	17	9	Y	15					427
12	7006 X	5243	-0-	-1763	-0-	5230	3	13	9	Y	12	196	1			243
01	6014 X	5138	-0-	-876	-0-	5051	3	87	9	Y	79					322
02	4900 X	4406	-0-	-494	-0-	4406	3			Y	-0-					322
03	5425 X	4791	-0-	-634	-0-	4791	3			Y	-0-					322

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

10	6874 X	1464	-0-	-5410	-0-	1464	3			Y	-0-					86
11	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					86
12	4247 X	1683	-0-	-2564	-0-	1683	3			Y	-0-					86
01	3410 X	983	-0-	-2427	-0-	983	3			Y	-0-					86
02	1708 X	776	-0-	-932	-0-	776	3			Y	-0-					86
03	1674 X	866	-0-	-808	-0-	866	3			Y	-0-					86

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		356	-0-	356	823	356	3			Y	-0-					171
11	1330	N	507	-0-	-823	-0-	507	3			Y	-0-					171
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					171
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			Y	-0-					171
02	476	N	322	-0-	-154	-0-	322	3			Y	-0-					171
03	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	3			Y	-0-					171

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

10	1023	N	677	-0-	-346	-0-	675	3	2	9	N	2					103
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					103
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	3	2	9	N	2					105
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					105
02	1204	N	618	-0-	-586	-0-	618	3			N	-0-					105
03	1147	N	728	-0-	-419	-0-	728	3			N	-0-					105

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

10	5797	X	4803	-0-	-994	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	4721	-0-	-889	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	4203	-0-	-1439	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	3461	-0-	-2181	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
*02	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
*03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
12	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
01	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	2957	-0-	157	157	2957	3			N	-0-					-0-
*03	3100 N	3290	-0-	190	347	3290	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

10	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

10	496 N	354	-0-	-142	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
12	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
*02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3279	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*03	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

10	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
11	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
12	7037 X	5501	-0-	-1536	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
01	7037 X	5440	-0-	-1597	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
02	6356 X	4254	-0-	-2102	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
03	6448 X	5125	-0-	-1323	-0-	5125	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

10	30194 X	28936	-0-	-1258	-0-	28936	2			N	-0-					-0-
11	28920 X	26792	-0-	-2128	-0-	26792	2			N	-0-					-0-
12	32257 X	32257	-0-	-0-	-0-	32257	2			N	-0-					-0-
01	31558 X	30912	-0-	-646	-0-	30912	2			N	-0-					-0-
02	28504 X	27359	-0-	-1145	-0-	27359	2			N	-0-					-0-
03	31558 X	27425	-0-	-4133	-0-	27425	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12927 X	11739	-0-	-1188	-0-	11739	2		N	-0-			-0-
11	11760 X	10685	-0-	-1075	-0-	10685	2		N	-0-			-0-
12	13237 X	11547	-0-	-1690	-0-	11547	2		N	-0-			-0-
01	13237 X	10943	-0-	-2294	-0-	10943	2		N	-0-			-0-
02	11956 X	9096	-0-	-2860	-0-	9096	2		N	-0-			-0-
03	11749 X	8616	-0-	-3133	-0-	8616	2		N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

10	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2		N	-0-			-0-
11	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2		N	-0-			-0-
12	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2		N	-0-			-0-
01	10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2		N	-0-			-0-
02	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2		N	-0-			-0-
*03	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2		N	-0-			-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

10	25736 X	25736	-0-	-0-	-0-	25736	3		N	-0-			-0-
11	22468 X	22468	-0-	-0-	-0-	22468	3		N	-0-			-0-
12	23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	23515	3		N	-0-			-0-
01	22285 X	22285	-0-	-0-	-0-	22285	3		N	-0-			-0-
02	12905 X	12905	-0-	-0-	-0-	12905	3		N	-0-			-0-
*03	24584 X	24584	-0-	-0-	-0-	24584	3		N	-0-			-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

10	33128 X	33128	-0-	-0-	-0-	33128	3		N	-0-			171
11	31729 X	31729	-0-	-0-	-0-	31729	3		N	-0-			171
12	32171 X	32171	-0-	-0-	-0-	32171	3		N	-0-			171
01	31969 X	31969	-0-	-0-	-0-	31969	3		N	-0-			171
02	28632 X	28632	-0-	-0-	-0-	28632	3		N	-0-			171
*03	30987 X	30987	-0-	-0-	-0-	30987	3		N	-0-			171

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1614	-0-	-206	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
03	2015 N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2		N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

10	3875 X	3738	-0-	-137	-0-	3738	2		N	-0-			-0-
11	3690 X	3604	-0-	-86	-0-	3604	2		N	-0-			-0-
12	3813 X	3735	-0-	-78	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
01	3813 X	3429	-0-	-384	-0-	3429	2		N	-0-			-0-
02	3416 X	2871	-0-	-545	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3651	-0-	-100	-0-	3651	2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RUNNING W (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1955 RRCID -> 226228 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6345 R	6345	-0-	-0-	-0-	6324	2	21	9	Y	19					63
11	3082 R	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					23
12	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
01	6533 R	6533	-0-	-0-	-0-	6492	2	41	9	Y	37					37
02	7026 R	7026	-0-	-0-	-0-	6709	2	317	9	Y	288	304	0			21
*03	7274 R	7274	-0-	-0-	-0-	6975	2	299	9	Y	272	272	0			21

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

10	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

10	7106 R	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
11	6963 R	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
12	6587 R	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
01	5371 R	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
02	5576 R	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
*03	3757 R	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3812	2	231	9	Y	210	211	0			15
11	5280	X	4318	-0-	-962	-0-	4191	2	127	9	Y	115	117	0			13
12	5456	X	3711	-0-	-1745	-0-	3565	2	146	9	Y	133	132	0			14
01	5456	X	4276	-0-	-1180	-0-	4175	2	101	9	Y	92	95	0			11
02	4340	X	3364	-0-	-976	-0-	3299	2	65	9	Y	59	63	0			7
03	4464	X	3482	-0-	-982	-0-	3375	2	107	9	Y	97	94	0			10

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2019

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

10	0	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

10	1984 N	1738	-0-	-246	-0-	1730	2	8	9	N	7					137
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1563	2	20	9	N	18					155
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1740	2	11	9	N	10					165
01	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1620	2	9	9	N	8					173
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1499	2	8	9	N	7					180
*03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2002	2	21	9	N	19	172	1			27

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT CORPORATION 631632
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			71
11	300 N	198	-0-	-102	-0-	198	3		N	-0-			71
12	310 N	181	-0-	-129	-0-	181	3		N	-0-			71
01	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	3		N	-0-	21	6	50
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	110	3		N	-0-			50
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			50

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
12	14B2 EXT	111	-0-	111	111	111	3		Y	-0-			85
01	14B2 EXT	249	-0-	249	360	249	3		Y	-0-			85
02	14B2 EXT	332	-0-	332	692	332	3		Y	-0-			85
03	14B2 EXT	695	-0-	695	1387	695	3		Y	-0-			85

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					23
01	14B2 EXT	354	-0-	354	415	352	3	2	9	Y	2					25
02	14B2 EXT	167	-0-	167	582	167	3			Y	-0-					25
*03	1008 X	426	-0-	-582	-0-	425	3	1	9	Y	1					26

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
11	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	186 #	85	-0-	-101	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	186 #	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	12	-0-	-156	-0-	10	2	2	9	Y	2	1	1			1
*03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	104	2	91	9	Y	83	47	1			37

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

10	2449 #	2301	-0-	-148	-0-	2281	2	20	9	Y	18	12	1			22
11	2160 #	1878	-0-	-282	-0-	1864	2	14	9	Y	13	18	1			17
12	2633 R	2633	-0-	-0-	-0-	2607	2	26	9	Y	24					41
01	2294 #	689	-0-	-1605	-0-	689	2			Y	-0-	41	1			-0-
02	2072 #	1737	-0-	-335	-0-	1731	2	6	9	Y	5	2	1			3
03	2449 #	2273	-0-	-176	-0-	2218	2	55	9	Y	50	21	1			32

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
COPPERHEAD WELL #: 901 RRCID -> 288296 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

10	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					215
11	3720 X	3066	-0-	-654	-0-	3066	3			N	-0-					215
12	3844 X	3407	-0-	-437	-0-	3407	3			N	-0-					215
01	4123 X	3307	-0-	-816	-0-	3307	3			N	-0-					215
02	3724 X	2489	-0-	-1235	-0-	2489	3			N	-0-					215
03	4123 X	3032	-0-	-1091	-0-	3032	3			N	-0-					215

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					170
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					170
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					170
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					170
02	784	N	554	-0-	-230	-0-	554	3			N	-0-					170
*03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
11	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
12	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
02	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*03	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ON POINTE OPERATING LLC 622896
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	71	1			270
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	74	1			200
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					203
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					207
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	84	1			137
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	30	1			109
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					113
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					115
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	45	1			71

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	3508	-0-	3508	22008	2773	2	735	9	Y	668	642	0			26
11	34354 X	12346	-0-	-22008	-0-	11609	2	737	9	Y	670	670	0			26
12	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10216	2	708	9	Y	644	652	0			18
01	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	6359	2	978	9	Y	889	856	0			51
02	6440 X	3834	-0-	-2606	-0-	3831	2	3	9	Y	3					54
03	7130 X	3699	-0-	-3431	-0-	3358	2	341	9	Y	310	360	0			4

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

*04	T. A.	86	-0-	86	86	86	3			Y	-0-					-0-
*05	T. A.	97	-0-	97	183	97	3			Y	-0-					-0-
*06	T. A.	91	-0-	91	274	91	3			Y	-0-					-0-
*07	T. A.	80	-0-	80	354	80	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.	75	-0-	75	429	75	3			Y	-0-					-0-
*09	T. A.	82	-0-	82	511	82	3			Y	-0-					-0-
*10	T. A.	99	-0-	99	610	99	3			Y	-0-					-0-
*11	T. A.	108	-0-	108	718	108	3			Y	-0-					-0-
*12	812 X	94	-0-	-718	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2022

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 #	394	-0-	-40 B	-495	394	3		Y	-0-			24
11	420 #	380	-0-	-40 B	-535	380	3		Y	-0-			24
12	434 #	331	-0-	-103 B	-638	331	3		Y	-0-			24
01	403 #	467	-0-	64 B	-574	467	3		Y	-0-			24
02	364 #	430	-0-	66 B	-508	430	3		Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-283	CANCELLED UNDERAGE ->		-225						
03	403 #	364	-0-	-39 B	-322	364	3		Y	-0-			24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

10	465 #	417	-0-	-48 B	-347	417	3		Y	-0-			54
11	450 #	404	-0-	-46 B	-393	404	3		Y	-0-			54
12	465 #	361	-0-	-104 B	-497	361	3		Y	-0-			54
01	434 #	487	-0-	53 B	-444	487	3		Y	-0-			54
02	392 #	394	-0-	2 B	-442	394	3		Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-198	CANCELLED UNDERAGE ->		-244						
03	403 #	427	-0-	24 B	-174	427	3		Y	-0-			54

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

10	1457 #	-0-	-0-	-1457 B	-7121				N	-0-			-0-
11	1140 #	-0-	-0-	-1140 B	-8261				N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186 B	-8447				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-8447				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-8447				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4613	CANCELLED UNDERAGE ->		-3834						
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4613				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

10	316 R	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
11	360 #	314	-0-	-46 B	-46	314	2		Y	-0-			-0-
12	372 #	282	-0-	-90 B	-136	282	2		Y	-0-			-0-
01	341 #	318	-0-	-23 B	-159	318	2		Y	-0-			-0-
02	308 #	282	-0-	-26 B	-185	282	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-185									
*03	99 R	284	-0-	185 B	-0-	284	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

10	403 #	550	-0-	147 B	-663	550	2		N	-0-			-0-
11	570 #	461	-0-	-109 B	-772	461	2		N	-0-			-0-
12	465 #	416	-0-	-49 B	-821	416	2		N	-0-			-0-
01	558 #	652	-0-	94 B	-727	652	2		N	-0-			-0-
02	504 #	551	-0-	47 B	-680	551	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-306	CANCELLED UNDERAGE ->		-374						
03	558 #	543	-0-	-15 B	-321	543	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 #	1073	-0-	453	B	-1336	1073	2		N	-0-			-0-
11	990 #	845	-0-	-145	B	-1481	845	2		N	-0-			-0-
12	713 #	754	-0-	41	B	-1440	754	2		N	-0-			-0-
01	1085 #	1154	-0-	69	B	-1371	1154	2		N	-0-			-0-
02	980 #	1217	-0-	237	B	-1134	1217	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-468	CANCELLED UNDERAGE ->			-666							
03	1085 #	1087	-0-	2	B	-466	1087	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

10	124 #	219	-0-	95	B	-839	219	2		N	-0-			-0-
11	330 #	180	-0-	-150	B	-989	180	2		N	-0-			-0-
12	279 #	203	-0-	-76	B	-1065	203	2		N	-0-			-0-
01	217 #	371	-0-	154	B	-911	371	2		N	-0-			-0-
02	196 #	394	-0-	198	B	-713	394	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-436	CANCELLED UNDERAGE ->			-277							
03	217 #	353	-0-	136	B	-300	353	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

10	346 R	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
11	334 R	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
12	343 R	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
01	343 R	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
02	307 R	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	339 R	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

10	1201 R	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	2		Y	-0-			-0-
11	1440 #	1048	-0-	-392	B	-392	1048	2		Y	-0-			-0-
12	1333 #	1129	-0-	-204	B	-596	1129	2		Y	-0-			-0-
01	1333 #	825	-0-	-508	B	-1104	825	2		Y	-0-			-0-
02	1092 #	1176	-0-	84	B	-1020	1176	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1020											
*03	95 R	1115	-0-	1020	B	-0-	1115	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

10	904 R	904	-0-	-0-	B	-0-	904	2		Y	-0-			-0-
11	902 R	902	-0-	-0-	B	-0-	902	2		Y	-0-			-0-
12	837 #	794	-0-	-43	B	-43	794	2		Y	-0-			-0-
01	955 R	998	-0-	43	B	-0-	998	2		Y	-0-			-0-
02	915 R	915	-0-	-0-	B	-0-	915	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	1030 R	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

10	992 #	1600	-0-	608	B	-473	1600	2		N	-0-			-0-
11	1235 R	1708	-0-	473	B	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
12	1708 R	1708	-0-	-0-	B	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
01	1733 R	1733	-0-	-0-	B	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
02	1406 R	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	1475 R	1475	-0-	-0-	B	-0-	1475	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37 R	37	-0-	-0-	B	-0-	18	2	19	9	Y	17	16	0			1
11	38 R	38	-0-	-0-	B	-0-	19	2	19	9	Y	17	17	0			1
12	33 R	33	-0-	-0-	B	-0-	18	2	15	9	Y	14	15	0			-0-
01	37 R	37	-0-	-0-	B	-0-	18	2	19	9	Y	17	16	0			1
02	28 #	20	-0-	-8	B	-8	20	2			Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8																	
*03	32 R	40	-0-	8	B	-0-	22	2	18	9	Y	16	17	0			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

10	349 R	916	-0-	567	B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	900 #	756	-0-	-144	B	-144	756	2			N	-0-					-0-
12	930 #	823	-0-	-107	B	-251	823	2			N	-0-					-0-
01	930 #	552	-0-	-378	B	-629	552	2			N	-0-					-0-
02	840 #	814	-0-	-26	B	-655	814	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -655																	
03	930 #	822	-0-	-108	B	-763	822	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

10	167 R	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	180 #	168	-0-	-12	B	-12	168	2			Y	-0-					-0-
12	186 #	180	-0-	-6	B	-18	180	2			Y	-0-					-0-
01	186 #	182	-0-	-4	B	-22	182	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	161	-0-	-7	B	-29	161	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -29																	
*03	150 R	179	-0-	29	B	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

10	248 #	232	-0-	-16	B	-68	232	2			N	-0-					-0-
11	240 #	221	-0-	-19	B	-87	221	2			N	-0-					-0-
12	248 #	228	-0-	-20	B	-107	228	2			N	-0-					-0-
01	248 #	237	-0-	-11	B	-118	237	2			N	-0-					-0-
02	196 #	209	-0-	13	B	-105	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -85 CANCELLED UNDERAGE -> -20																	
03	217 #	225	-0-	8	B	-77	225	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

10	901 R	901	-0-	-0-	B	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
11	930 #	884	-0-	-46	B	-46	884	2			Y	-0-					-0-
12	961 #	886	-0-	-75	B	-121	886	2			Y	-0-					-0-
01	930 #	886	-0-	-44	B	-165	886	2			Y	-0-					-0-
02	840 #	799	-0-	-41	B	-206	799	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -206																	
*03	654 R	860	-0-	206	B	-0-	860	2			Y	-0-					-0-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	795 R	795	-0-	-0-	B	-0-	795	2			Y	-0-				-0-
11	960 #	663	-0-	-297	B	-297	663	2			Y	-0-				-0-
12	868 #	712	-0-	-156	B	-453	712	2			Y	-0-				-0-
01	868 #	502	-0-	-366	B	-819	502	2			Y	-0-				-0-
02	728 #	721	-0-	-7	B	-826	721	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -826																
03	0 #	692	-0-	692	B	-134	692	2			Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

10	473 R	579	-0-	106	B	-0-	549	2	30	9	Y	27	27	0		-0-
11	630 #	539	-0-	-91	B	-91	509	2	30	9	Y	27	27	0		-0-
12	651 #	546	-0-	-105	B	-196	520	2	26	9	Y	24	24	0		-0-
01	651 #	216	-0-	-435	B	-631	205	2	11	9	Y	10	10	0		-0-
02	532 #	-0-	-0-	-532	B	-1163					Y	5	5	0		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1163																
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1163					Y	13	13	0		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

10	558 #	567	-0-	9	B	-1790	567	2			N	-0-				-0-
11	690 #	582	-0-	-108	B	-1898	582	2			N	-0-				-0-
12	713 #	604	-0-	-109	B	-2007	604	2			N	-0-				-0-
01	558 #	859	-0-	301	B	-1706	859	2			N	-0-				-0-
02	532 #	816	-0-	284	B	-1422	816	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -788 CANCELLED UNDERAGE -> -634																
03	589 #	751	-0-	162	B	-626	751	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	651 #	1017	-0-	366	B	-2445	1017	2			N	-0-				-0-
11	1140 #	761	-0-	-379	B	-2824	761	2			N	-0-				-0-
12	868 #	10	-0-	-858	B	-3682	10	2			N	-0-				-0-
01	1023 #	-0-	-0-	-1023	B	-4705					N	-0-				-0-
02	924 #	-0-	-0-	-924	B	-5629					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3861 CANCELLED UNDERAGE -> -1768																
03	1023 #	-0-	-0-	-1023	B	-4884					N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178 #	1333	-0-	155 B	-3347	1333	2		N	-0-			-0-
11	1650 #	1211	-0-	-439 B	-3786	1211	2		N	-0-			-0-
12	1674 #	1031	-0-	-643 B	-4429	1031	2		N	-0-			-0-
01	1333 #	1632	-0-	299 B	-4130	1632	2		N	-0-			-0-
02	1204 #	1918	-0-	714 B	-3416	1918	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2143		CANCELLED UNDERAGE ->		-1273							
03	1333 #	1820	-0-	487 B	-1656	1820	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

10	1231 R	2654	-0-	1423 B	-0-	2654	2		Y	-0-			-0-
11	2196 R	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	2		Y	-0-			-0-
12	2391 R	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	2		Y	-0-			-0-
01	1650 R	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2		Y	-0-			-0-
02	2490 R	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03	2425 R	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

10	372 R	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
11	360 #	359	-0-	-1 B	-1	359	2		Y	-0-			-0-
12	372 #	356	-0-	-16 B	-17	356	2		Y	-0-			-0-
01	403 #	327	-0-	-76 B	-93	327	2		Y	-0-			-0-
02	364 #	456	-0-	92 B	-1	456	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1											
*03	463 R	464	-0-	1 B	-0-	464	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

10	155 #	341	-0-	186 B	-992	341	2		N	-0-			-0-
11	390 #	265	-0-	-125 B	-1117	265	2		N	-0-			-0-
12	310 #	240	-0-	-70 B	-1187	240	2		N	-0-			-0-
01	341 #	395	-0-	54 B	-1133	395	2		N	-0-			-0-
02	308 #	499	-0-	191 B	-942	499	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-457		CANCELLED UNDERAGE ->		-485							
03	341 #	468	-0-	127 B	-330	468	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

10	434 #	461	-0-	27 B	-1852	461	2		N	-0-			-0-
11	570 #	425	-0-	-145 B	-1997	425	2		N	-0-			-0-
12	589 #	522	-0-	-67 B	-2064	522	2		N	-0-			-0-
01	465 #	793	-0-	328 B	-1736	793	2		N	-0-			-0-
02	420 #	775	-0-	355 B	-1381	775	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-668		CANCELLED UNDERAGE ->		-713							
03	465 #	692	-0-	227 B	-441	692	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

10	1333 #	1310	-0-	-23	B	-2662	1310	2			N	-0-				-0-
11	1620 #	929	-0-	-691	B	-3353	929	2			N	-0-				-0-
12	1550 #	1026	-0-	-524	B	-3877	1026	2			N	-0-				-0-
01	1302 #	1736	-0-	434	B	-3443	1736	2			N	-0-				-0-
02	1176 #	2007	-0-	831	B	-2612	2007	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2244 CANCELLED UNDERAGE -> -368																
03	1302 #	1916	-0-	614	B	-1630	1916	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

10	463 R	463	-0-	-0-	B	-0-	437	2	26	9	Y	24	24	0		1
11	480 #	419	-0-	-61	B	-61	396	2	23	9	Y	21	22	0		-0-
12	465 #	289	-0-	-176	B	-237	279	2	10	9	Y	9	9	0		-0-
01	465 #	326	-0-	-139	B	-376	326	2			Y	-0-				-0-
02	420 #	325	-0-	-95	B	-471	325	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -471																
03	0 #	379	-0-	379	B	-92	379	2			Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

10	341 #	373	-0-	32	B	-22	373	2			N	-0-				-0-
11	330 #	352	-0-	22	B	-0-	352	2			N	-0-				-0-
12	341 #	340	-0-	-1	B	-1	340	2			N	-0-				-0-
01	404 R	405	-0-	1	B	-0-	405	2			N	-0-				-0-
02	319 R	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	397 R	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

10	434 #	588	-0-	154	B	-1272	588	2		N	-0-			-0-
11	660 #	495	-0-	-165	B	-1437	495	2		N	-0-			-0-
12	558 #	503	-0-	-55	B	-1492	503	2		N	-0-			-0-
01	589 #	849	-0-	260	B	-1232	849	2		N	-0-			-0-
02	532 #	807	-0-	275	B	-957	807	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-568	CANCELLED UNDERAGE ->			-389							
03	589 #	716	-0-	127	B	-441	716	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

10	465 #	531	-0-	66	B	-1026	531	2		N	-0-			-0-
11	660 #	438	-0-	-222	B	-1248	438	2		N	-0-			-0-
12	620 #	412	-0-	-208	B	-1456	412	2		N	-0-			-0-
01	527 #	713	-0-	186	B	-1270	713	2		N	-0-			-0-
02	476 #	774	-0-	298	B	-972	774	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-758	CANCELLED UNDERAGE ->			-214							
03	527 #	758	-0-	231	B	-527	758	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

10	248 #	280	-0-	32	B	-160	280	2		N	-0-			-0-
11	270 #	264	-0-	-6	B	-166	264	2		N	-0-			-0-
12	279 #	238	-0-	-41	B	-207	238	2		N	-0-			-0-
01	279 #	193	-0-	-86	B	-293	193	2		N	-0-			-0-
02	252 #	221	-0-	-31	B	-324	221	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-277	CANCELLED UNDERAGE ->			-47							
03	279 #	312	-0-	33	B	-244	312	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

10	465 #	731	-0-	266	B	-1441	731	2		N	-0-			-0-
11	780 #	535	-0-	-245	B	-1686	535	2		N	-0-			-0-
12	620 #	480	-0-	-140	B	-1826	480	2		N	-0-			-0-
01	744 #	922	-0-	178	B	-1648	922	2		N	-0-			-0-
02	672 #	962	-0-	290	B	-1358	962	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-792	CANCELLED UNDERAGE ->			-566							
03	744 #	861	-0-	117	B	-675	861	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

10	372 #	358	-0-	-14	B	-1091	358	2		N	-0-			-0-
11	420 #	414	-0-	-6	B	-1097	414	2		N	-0-			-0-
12	434 #	444	-0-	10	B	-1087	444	2		N	-0-			-0-
01	372 #	555	-0-	183	B	-904	555	2		N	-0-			-0-
02	392 #	553	-0-	161	B	-743	553	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -296 CANCELLED UNDERAGE -> -447														
03	434 #	527	-0-	93	B	-203	527	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

10	1147 #	1520	-0-	373	B	-171	1520	2		N	-0-			-0-
11	1205 R	1376	-0-	171	B	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
12	1194 R	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
01	1835 R	1835	-0-	-0-	B	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
02	2068 R	2068	-0-	-0-	B	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1995 R	1995	-0-	-0-	B	-0-	1995	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

10	403 #	447	-0-	44	B	-500	447	2			N	-0-					-0-
11	450 #	414	-0-	-36	B	-536	414	2			N	-0-					-0-
12	434 #	376	-0-	-58	B	-594	376	2			N	-0-					-0-
01	434 #	515	-0-	81	B	-513	515	2			N	-0-					-0-
02	392 #	463	-0-	71	B	-442	463	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -188 CANCELLED UNDERAGE -> -254																	
03	434 #	454	-0-	20	B	-168	454	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

10	479 R	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	480 #	431	-0-	-49	B	-49	431	2			N	-0-					-0-
12	496 #	422	-0-	-74	B	-123	422	2			N	-0-					-0-
01	496 #	419	-0-	-77	B	-200	419	2			N	-0-					-0-
02	448 #	366	-0-	-82	B	-282	366	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -282																	
03	465 #	377	-0-	-88	B	-370	377	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

10	0 #	5	-0-	5	B	-2378	4	2	1	9	Y	1					3
11	120 #	-0-	-0-	-120	B	-2498					Y	-0-					2
12	5 #	-0-	-0-	-5	B	-2503					Y	-0-					2
01	5 #	-0-	-0-	-5	B	-2508					Y	-0-					2
02	5 #	-0-	-0-	-5	B	-2513					Y	15	16	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -135 CANCELLED UNDERAGE -> -2378																	
03	5 #	-0-	-0-	-5	B	-140					Y	18	18	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

10	129 R	608	-0-	479	B	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
11	720 #	579	-0-	-141	B	-141	579	2			Y	-0-					-0-
12	744 #	594	-0-	-150	B	-291	594	2			Y	-0-					-0-
01	744 #	603	-0-	-141	B	-432	603	2			Y	-0-					-0-
02	560 #	536	-0-	-24	B	-456	536	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -456																	
*03	119 R	575	-0-	456	B	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

10	946 R	946	-0-	-0-	B	-0-	867	2	79	9	Y	72	72	0			2
11	1170 #	935	-0-	-235	B	-235	865	2	70	9	Y	64	65	0			1
12	1209 #	932	-0-	-277	B	-512	853	2	79	9	Y	72	72	0			1
01	1023 #	1434	-0-	411	B	-101	1349	2	85	9	Y	77	77	0			1
02	1354 R	1455	-0-	101	B	-0-	1378	2	77	9	Y	70	70	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1333 R	1333	-0-	-0-	B	-0-	1246	2	87	9	Y	79	79	0			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4291			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4291			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4291			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4291			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4291			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-				CANCELLED UNDERAGE ->	-4291							
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

10	1404 R	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2	Y	-0-			-0-
11	1388 R	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2	Y	-0-			-0-
12	1448 R	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	2	Y	-0-			-0-
01	1497 R	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	2	Y	-0-			-0-
02	1308 R	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DLQ G-10	1447	-0-	1447 B	1447	1447	2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1952			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1952			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1952			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1952			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1952			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-				CANCELLED UNDERAGE ->	-1952							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

10	187 R	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	Y	-0-			-0-
11	270 #	122	-0-	-148 B	-148	122	2	Y	-0-			-0-
12	186 #	85	-0-	-101 B	-249	85	2	Y	-0-			-0-
01	186 #	136	-0-	-50 B	-299	136	2	Y	-0-			-0-
02	168 #	243	-0-	75 B	-224	243	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -224												
03	0 #	178	-0-	178 B	-46	178	2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

10	837 #	495	-0-	-342 B	-1762	495	2	N	-0-			-0-
11	960 #	473	-0-	-487 B	-2249	473	2	N	-0-			-0-
12	992 #	720	-0-	-272 B	-2521	720	2	N	-0-			-0-
01	496 #	984	-0-	488 B	-2033	984	2	N	-0-			-0-
02	448 #	908	-0-	460 B	-1573	908	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1573												
03	496 #	997	-0-	501 B	-1072	997	2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

10	527 #	477	-0-	-50 B	-1542	477	2	N	-0-			-0-
11	630 #	472	-0-	-158 B	-1700	472	2	N	-0-			-0-
12	651 #	496	-0-	-155 B	-1855	496	2	N	-0-			-0-
01	465 #	721	-0-	256 B	-1599	721	2	N	-0-			-0-
02	448 #	724	-0-	276 B	-1323	724	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -793				CANCELLED UNDERAGE ->		-530						
03	496 #	744	-0-	248 B	-545	744	2	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

10	961 #	1446	-0-	485	B	-2950	1446	2		N	-0-			-0-
11	1770 #	1188	-0-	-582	B	-3532	1188	2		N	-0-			-0-
12	1488 #	1162	-0-	-326	B	-3858	1162	2		N	-0-			-0-
01	1457 #	1998	-0-	541	B	-3317	1998	2		N	-0-			-0-
02	1316 #	3023	-0-	1707	B	-1610	3023	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1610														
03	1457 #	2256	-0-	799	B	-811	2256	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-19				N	-0-			-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4	B	-23				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-23				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-23				N	-0-			-0-
02	0 #	2	-0-	2	B	-21	2	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7 CANCELLED UNDERAGE -> -14														
*03	5 R	12	-0-	7	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

10	961 #	1301	-0-	340	B	-3717	1301	2		N	-0-			-0-
11	1560 #	1009	-0-	-551	B	-4268	1009	2		N	-0-			-0-
12	1364 #	903	-0-	-461	B	-4729	903	2		N	-0-			-0-
01	1302 #	1907	-0-	605	B	-4124	1907	2		N	-0-			-0-
02	1176 #	2194	-0-	1018	B	-3106	2194	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1920 CANCELLED UNDERAGE -> -1186														
03	1302 #	1873	-0-	571	B	-1349	1873	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

10	558 #	811	-0-	253	B	-1206	811	2		N	-0-			-0-
11	840 #	633	-0-	-207	B	-1413	633	2		N	-0-			-0-
12	651 #	583	-0-	-68	B	-1481	583	2		N	-0-			-0-
01	806 #	1018	-0-	212	B	-1269	1018	2		N	-0-			-0-
02	728 #	1034	-0-	306	B	-963	1034	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -672 CANCELLED UNDERAGE -> -291														
03	806 #	924	-0-	118	B	-554	924	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

10	403 #	557	-0-	154	B	-732	557	2		N	-0-			-0-
11	600 #	549	-0-	-51	B	-783	549	2		N	-0-			-0-
12	620 #	519	-0-	-101	B	-884	519	2		N	-0-			-0-
01	558 #	635	-0-	77	B	-807	635	2		N	-0-			-0-
02	504 #	627	-0-	123	B	-684	627	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -167 CANCELLED UNDERAGE -> -517														
03	558 #	658	-0-	100	B	-67	658	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

10	372 #	349	-0-	-23	B	-214	349	2	N	-0-			-0-
11	330 #	292	-0-	-38	B	-252	292	2	N	-0-			-0-
12	341 #	267	-0-	-74	B	-326	267	2	N	-0-			-0-
01	341 #	273	-0-	-68	B	-394	273	2	N	-0-			-0-
02	308 #	275	-0-	-33	B	-427	275	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -330 CANCELLED UNDERAGE -> -97													
03	341 #	282	-0-	-59	B	-389	282	2	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

10	620 R	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2	Y	-0-			-0-
11	630 #	627	-0-	-3	B	-3	627	2	Y	-0-			-0-
12	651 #	630	-0-	-21	B	-24	630	2	Y	-0-			-0-
01	651 #	545	-0-	-106	B	-130	545	2	Y	-0-			-0-
02	588 #	342	-0-	-246	B	-376	342	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -376													
*03	10 R	386	-0-	376	B	-0-	386	2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2022													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

10	899 #	1045	-0-	146	B	-1969	1045	2	N	-0-			-0-
11	1200 #	897	-0-	-303	B	-2272	897	2	N	-0-			-0-
12	1085 #	781	-0-	-304	B	-2576	781	2	N	-0-			-0-
01	1054 #	1333	-0-	279	B	-2297	1333	2	N	-0-			-0-
02	952 #	1525	-0-	573	B	-1724	1525	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1452 CANCELLED UNDERAGE -> -272													
03	1054 #	1449	-0-	395	B	-1057	1449	2	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 #	1231	-0-	146 B	-2504	1231	2		N	-0-			-0-
11	1380 #	1082	-0-	-298 B	-2802	1082	2		N	-0-			-0-
12	1333 #	945	-0-	-388 B	-3190	945	2		N	-0-			-0-
01	1240 #	1494	-0-	254 B	-2936	1494	2		N	-0-			-0-
02	1120 #	1716	-0-	596 B	-2340	1716	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1463	CANCELLED UNDERAGE ->		-877							
03	1240 #	1593	-0-	353 B	-1110	1593	2		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

10	19 R	83	-0-	64 B	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
11	90 #	66	-0-	-24 B	-24	66	2		Y	-0-			-0-
12	93 #	65	-0-	-28 B	-52	65	2		Y	-0-			-0-
01	93 #	63	-0-	-30 B	-82	63	2		Y	-0-			-0-
02	84 #	53	-0-	-31 B	-113	53	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-113										
03	0 #	55	-0-	55 B	-58	55	2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1731 R	1731	-0-	-0- B	-0-	1731 2		Y	-0-			-0-
11	1634 R	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 2		Y	-0-			-0-
12	1519 #	1507	-0-	-12 B	-12	1507 2		Y	-0-			-0-
01	2236 R	2248	-0-	12 B	-0-	2248 2		Y	-0-			-0-
02	2255 R	2255	-0-	-0- B	-0-	2255 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2251 R	2251	-0-	-0- B	-0-	2251 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

10	995 R	1169	-0-	174 B	-0-	1169 2		Y	-0-			-0-
11	1200 #	1165	-0-	-35 B	-35	1165 2		Y	-0-			-0-
12	1147 #	1182	-0-	35 B	-0-	1182 2		Y	-0-			-0-
01	1240 #	1216	-0-	-24 B	-24	1216 2		Y	-0-			-0-
02	1120 #	1080	-0-	-40 B	-64	1080 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -64												
*03	1129 R	1193	-0-	64 B	-0-	1193 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

10	620 #	571	-0-	-49 B	-1012	571 2		N	-0-			-0-
11	600 #	561	-0-	-39 B	-1051	561 2		N	-0-			-0-
12	620 #	580	-0-	-40 B	-1091	580 2		N	-0-			-0-
01	620 #	576	-0-	-44 B	-1135	576 2		N	-0-			-0-
02	532 #	511	-0-	-21 B	-1156	511 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -271 CANCELLED UNDERAGE -> -885												
03	589 #	565	-0-	-24 B	-295	565 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

10	1519 #	1747	-0-	228 B	-3096	1747 2		N	-0-			-0-
11	2100 #	1394	-0-	-706 B	-3802	1394 2		N	-0-			-0-
12	1860 #	1267	-0-	-593 B	-4395	1267 2		N	-0-			-0-
01	1736 #	2371	-0-	635 B	-3760	2371 2		N	-0-			-0-
02	1568 #	2409	-0-	841 B	-2919	2409 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2205 CANCELLED UNDERAGE -> -714												
03	1736 #	2274	-0-	538 B	-1667	2274 2		N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

10	0 #	856	-0-	856 B	-328	856 2		Y	-0-			-0-
11	450 #	667	-0-	217 B	-111	667 2		Y	-0-			-0-
12	533 R	644	-0-	111 B	-0-	643 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
01	644 R	644	-0-	-0- B	-0-	627 2	17 9	Y	15	15 0		-0-
02	420 #	385	-0-	-35 B	-35	370 2	15 9	Y	14	14 0		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -35												
03	DLQ G-10	355	-0-	355 B	320	336 2	19 9	Y	17	17 0		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1932 R	1932	-0-	-0-	B	-0-	1827	2	105	9	Y	95	96	0			2
11	2090 R	2090	-0-	-0-	B	-0-	1995	2	95	9	Y	86	87	0			1
12	2219 R	2219	-0-	-0-	B	-0-	2113	2	106	9	Y	96	96	0			1
01	2404 R	2404	-0-	-0-	B	-0-	2291	2	113	9	Y	103	103	0			1
02	2231 R	2231	-0-	-0-	B	-0-	2126	2	105	9	Y	95	94	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10	2462	-0-	2462	B	2462	2428	2	34	9	Y	31	33	0			-0-

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

10	1839 R	509	-0-	-1330	B	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
11	1019 R	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
12	1736 #	1266	-0-	-470	B	-470	1266	2			Y	-0-					-0-
01	1736 #	1306	-0-	-430	B	-900	1306	2			Y	-0-					-0-
02	1232 #	1179	-0-	-53	B	-953	1179	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -953																	
*03	307 R	1260	-0-	953	B	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

10	0 #	62	-0-	62	B	-2857	62	2			Y	-0-	1	0			-0-
11	840 #	174	-0-	-666	B	-3523	174	2			Y	-0-					-0-
12	868 #	93	-0-	-775	B	-4298	79	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
01	868 #	30	-0-	-838	B	-5136	6	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
02	784 #	17	-0-	-767	B	-5903	4	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3046 CANCELLED UNDERAGE -> -2857																	
03	0 #	33	-0-	33	B	-3013	9	2	24	9	Y	22	22	0			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

10	133 R	133	-0-	-0-	B	-0-	103	2	30	9	Y	27	27	0			-0-
11	336 R	336	-0-	-0-	B	-0-	306	2	30	9	Y	27	27	0			-0-
12	347 R	347	-0-	-0-	B	-0-	321	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
01	387 R	387	-0-	-0-	B	-0-	359	2	28	9	Y	25	25	0			-0-
02	316 R	316	-0-	-0-	B	-0-	290	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	364 R	364	-0-	-0-	B	-0-	333	2	31	9	Y	28	28	0			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

10	0 #	129	-0-	129	B	-4151	129	2			Y	-0-					-0-
11	30 #	259	-0-	229	B	-3922	259	2			Y	-0-					-0-
12	31 #	78	-0-	47	B	-3875	64	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
01	124 #	60	-0-	-64	B	-3939	43	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	252 #	47	-0-	-205	B	-4144	34	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -269 CANCELLED UNDERAGE -> -3875																	
03	0 #	38	-0-	38	B	-231	38	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

10	0 #	54	-0-	54	B	-170	24	2	30	9	Y	27	27	0			-0-
11	60 #	101	-0-	41	B	-129	71	2	30	9	Y	27	27	0			-0-
12	62 #	100	-0-	38	B	-91	74	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
01	62 #	111	-0-	49	B	-42	83	2	28	9	Y	25	25	0			-0-
02	84 #	93	-0-	9	B	-33	67	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -33																	
03	DLQ G-10	108	-0-	108	B	108	77	2	31	9	Y	28	28	0			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651 #	888	-0-	237 B	-1819	888	2			N	-0-					-0-
11	960 #	765	-0-	-195 B	-2014	765	2			N	-0-					-0-
12	775 #	677	-0-	-98 B	-2112	677	2			N	-0-					-0-
01	899 #	1044	-0-	145 B	-1967	1044	2			N	-0-					-0-
02	812 #	1036	-0-	224 B	-1743	1036	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-761	CANCELLED UNDERAGE ->		-982										
03	899 #	992	-0-	93 B	-668	992	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

10	558 #	866	-0-	308 B	-3792	866	2			N	-0-					-0-
11	1020 #	707	-0-	-313 B	-4105	707	2			N	-0-					-0-
12	992 #	654	-0-	-338 B	-4443	654	2			N	-0-					-0-
01	868 #	1083	-0-	215 B	-4228	1083	2			N	-0-					-0-
02	784 #	1259	-0-	475 B	-3753	1259	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1086	CANCELLED UNDERAGE ->		-2667										
03	868 #	1139	-0-	271 B	-815	1139	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

10	1333 #	3219	-0-	1886 B	-3059	3219	2			N	-0-					-0-
11	3330 #	2799	-0-	-531 B	-3590	2799	2			N	-0-					-0-
12	3441 #	3640	-0-	199 B	-3391	3640	2			N	-0-					-0-
01	3441 #	2310	-0-	-1131 B	-4522	2310	2			N	-0-					-0-
02	2912 #	3405	-0-	493 B	-4029	3405	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2465	CANCELLED UNDERAGE ->		-1564										
03	3224 #	3278	-0-	54 B	-2411	3278	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

10	5480 R	5480	-0-	-0- B	-0-	5480	2			Y	-0-					-0-
11	4772 R	4772	-0-	-0- B	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
12	5190 R	5190	-0-	-0- B	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
01	4929 #	3539	-0-	-1390 B	-1390	3538	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	4452 #	3401	-0-	-1051 B	-2441	3401	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2441													
*03	2128 R	4569	-0-	2441 B	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

10	341 #	331	-0-	-10 B	-353	306	2	25	9	N	23	22	0			3
11	420 #	192	-0-	-228 B	-581	169	2	23	9	N	21	21	0			3
12	434 #	166	-0-	-268 B	-849	143	2	23	9	N	21	21	0			3
01	434 #	200	-0-	-234 B	-1083	180	2	20	9	N	18	19	0			2
02	308 #	212	-0-	-96 B	-1179	195	2	17	9	N	15	16	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-878	CANCELLED UNDERAGE ->		-301										
03	310 #	134	-0-	-176 B	-1054	114	2	20	9	N	18	18	0			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CAPROCK EXPLORATION, INC. 130464
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1408 R	1598	-0-	190 B	-0-	1598	2		Y	-0-			-0-
11	1080 #	-0-	-0-	-1080 B	-1080				Y	-0-			-0-
12	1116 #	1395	-0-	279 B	-801	1395	2		Y	-0-			-0-
01	1116 #	1016	-0-	-100 B	-901	1016	2		Y	-0-			-0-
02	1008 #	1261	-0-	253 B	-648	1261	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -648													
03	DLQ G-10	1588	-0-	1588 B	940	1588	2		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

10	589 #	588	-0-	-1 B	-1	588	2		Y	-0-			-0-
11	570 #	571	-0-	1 B	-0-	571	2		Y	-0-			-0-
12	589 #	576	-0-	-13 B	-13	576	2		Y	-0-			-0-
01	589 #	552	-0-	-37 B	-50	552	2		Y	-0-			-0-
02	532 #	534	-0-	2 B	-48	534	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -48													
03	589 #	525	-0-	-64 B	-112	525	2		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

10	1395 #	1404	-0-	9 B	-97	1404	2		Y	-0-			-0-
11	1350 #	1271	-0-	-79 B	-176	1271	2		Y	-0-			-0-
12	1395 #	1276	-0-	-119 B	-295	1276	2		Y	-0-			-0-
01	1395 #	1152	-0-	-243 B	-538	1152	2		Y	-0-			-0-
02	1260 #	1240	-0-	-20 B	-558	1240	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -461					CANCELLED UNDERAGE -> -97								
03	1395 #	982	-0-	-413 B	-874	982	2		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	465 #	466	-0-	1 B	-596	466	2		N	-0-			-0-
11	450 #	435	-0-	-15 B	-611	435	2		N	-0-			-0-
12	465 #	412	-0-	-53 B	-664	412	2		N	-0-			-0-
01	465 #	388	-0-	-77 B	-741	388	2		N	-0-			-0-
02	420 #	385	-0-	-35 B	-776	385	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -180					CANCELLED UNDERAGE -> -596								
03	465 #	275	-0-	-190 B	-370	275	2		N	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

10	533 R	533	-0-	-0- B	-0-	533	2		Y	-0-			18
11	480 #	476	-0-	-4 B	-4	476	2		Y	-0-			18
12	496 #	475	-0-	-21 B	-25	475	2		Y	-0-			18
01	496 #	409	-0-	-87 B	-112	409	2		Y	-0-			18
02	448 #	420	-0-	-28 B	-140	420	2		Y	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -140													
03	496 #	367	-0-	-129 B	-269	367	2		Y	-0-			18

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE

DACO, INC. 196940

TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 #	370	-0-	-33 B	-216	370	2			N	-0-					-0-
11	360 #	367	-0-	7 B	-209	367	2			N	-0-					-0-
12	372 #	383	-0-	11 B	-198	383	2			N	-0-					-0-
01	181 R	379	-0-	198 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	355 R	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	395 R	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

10	372 #	78	-0-	-294 B	-294	78	3			Y	-0-					95
11	360 #	13	-0-	-347 B	-641	13	3			Y	-0-	95	1			-0-
12	372 #	-0-	-0-	-372 B	-1013					Y	-0-					-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372 B	-1385					Y	-0-					-0-
02	336 #	-0-	-0-	-336 B	-1721					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1721																
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1721					Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	1488 R	1488	-0-	-0- B	-0-	1473	3	15	9	Y	14					32
11	1355 R	1355	-0-	-0- B	-0-	1325	3	30	9	Y	27					59
12	1474 R	1474	-0-	-0- B	-0-	1473	3	1	9	Y	1					60
01	1175 R	1175	-0-	-0- B	-0-	1174	3	1	9	Y	1					61
02	1193 R	1193	-0-	-0- B	-0-	1191	3	2	9	Y	2					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1074 R	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3			Y	-0-					63

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

10	984 R	984	-0-	-0- B	-0-	877	3	107	9	Y	97					143
11	871 R	871	-0-	-0- B	-0-	861	3	10	9	Y	9					152
12	895 R	895	-0-	-0- B	-0-	877	3	18	9	Y	16					168
01	673 R	673	-0-	-0- B	-0-	634	3	39	9	Y	35					203
02	392 #	364	-0-	-28 B	-28	312	3	52	9	Y	47	182	1			68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28																
*03	681 R	709	-0-	28 B	-0-	701	3	8	9	Y	7					75

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

10	620 #	222	-0-	-398 B	-661	180	3	42	9	Y	38					38
11	600 #	623	-0-	23 B	-638	612	3	11	9	Y	10	25	1			23
12	620 #	663	-0-	43 B	-595	650	3	13	9	Y	12					35
01	341 #	531	-0-	190 B	-405	527	3	4	9	Y	4					39
02	308 #	634	-0-	326 B	-79	633	3	1	9	Y	1					40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -79																
*03	440 R	519	-0-	79 B	-0-	512	3	7	9	Y	6					46

MILLWEE OIL, INC. 569339

ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	93 #	63	-0-	-30 B	-30	60	3	3	9	Y	3	2	1			14
11	90 #	57	-0-	-33 B	-63	55	3	2	9	Y	2	2	1			14
12	93 #	103	-0-	10 B	-53	102	3	1	9	Y	1	2	1			13
01	62 #	100	-0-	38 B	-15	98	3	2	9	Y	2	2	1			13
02	168 R	183	-0-	15 B	-0-	181	3	2	9	Y	2	2	1			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	182 R	182	-0-	-0- B	-0-	180	3	2	9	Y	2	2	1			13

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SAND HILLS (JUDKINS)            //CONT.//   80473 248   ASSOCIATED              49B                                CNTY: CRANE
  MILLWEE OIL, INC.               //CONT.// 569339
    TUBB, J. B., -A-                  WELL #:   14 U  RRCID -> 021205  COMPL. DATE 03/16/1963  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      103 R       103     -0-        -0-  B        -0-         103  3                Y       -0-                                -0-
 11      116 R       116     -0-        -0-  B        -0-         116  3                Y       -0-                                -0-
 12      124 #       109     -0-         -15 B         -15        109  3                Y       -0-                                -0-
 01      124 #       103     -0-         -21 B         -36        103  3                Y       -0-                                -0-
 02      112 #       110     -0-          -2 B         -38        110  3                Y       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->      -38
 03      124 #       121     -0-          -3 B         -41        121  3                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    TUBB -A-                          WELL #:   15    RRCID -> 050267  COMPL. DATE 04/20/1971  TOTAL DEPTH  3000 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      217 #       196     -0-         -21 B         -62        196  3                N       -0-                                -0-
 11      210 #       187     -0-         -23 B         -85        187  3                N       -0-                                -0-
 12      217 #       188     -0-         -29 B        -114        188  3                N       -0-                                -0-
 01      217 #       231     -0-          14 B        -100        231  3                N       -0-                                -0-
 02      196 #       198     -0-           2 B         -98        198  3                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->      -84    CANCELLED UNDERAGE ->      -14
 03      186 #       265     -0-          79 B          -5        265  3                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    TUBB -A-                          WELL #:   18    RRCID -> 150480  COMPL. DATE 03/22/1994  TOTAL DEPTH  4680 PERF. 2704 -  2834
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      924 R      1015     -0-          91 B        -0-        1015  3                N       -0-                                -0-
 11      902 R       902     -0-        -0-  B        -0-         902  3                N       -0-                                -0-
 12      838 R       838     -0-        -0-  B        -0-         838  3                N       -0-                                -0-
 01      465 #       448     -0-         -17 B         -17        448  3                N       -0-                                -0-
 02      420 #       365     -0-         -55 B         -72        365  3                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->      -72
 03      465 #       384     -0-         -81 B        -153        384  3                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  N & B OIL AND GAS LLC                     598288
    BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT         WELL #:    1    RRCID -> 042479  COMPL. DATE 08/14/1967  TOTAL DEPTH  3009 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      403 #       411     -0-           8 B        -397        411  3                N       -0-                                -0-
 11        0 #       397     -0-         397 B        -0-         397  3                N       -0-                                -0-
 12      388 R       388     -0-        -0-  B        -0-         388  3                N       -0-                                -0-
 01      330 R       330     -0-        -0-  B        -0-         330  3                N       -0-                                -0-
 02      381 R       381     -0-        -0-  B        -0-         381  3                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
*03      330 R       330     -0-        -0-  B        -0-         330  3                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  RAYDEN                                    695567
    TUBB, J. B.                       WELL #:    1    RRCID -> 053933  COMPL. DATE 10/06/1972  TOTAL DEPTH  4814 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10      403 #       522     -0-         119 B        -221        522  3                N       -0-                                 19
 11      480 #       481     -0-           1 B        -220        481  3                N       -0-                                 19
 12      589 #       487     -0-        -102 B        -322        487  3                N       -0-                                 19
 01      589 #       474     -0-        -115 B        -437        474  3                N       -0-                                 19
 02      532 #       410     -0-        -122 B        -559        410  3                N       -0-                                 19
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     -339    CANCELLED UNDERAGE ->     -220
 03      527 #       446     -0-         -81 B        -420        446  3                N       -0-                                 19

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SLANT OPERATING, LLC                      786697
    J B TUBB F                        WELL #:    4 U  RRCID -> 020722  COMPL. DATE 12/21/1960  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 DLQ G-10         220     -0-         220 B          58        220  2                Y       -0-                                -0-
 11 DLQ G-10         248     -0-         248 B         306        248  2                Y       -0-                                -0-
 12      584 R       278     -0-        -306 B        -0-         278  2                Y       -0-                                -0-
 01      219 R       219     -0-        -0-  B        -0-         219  2                Y       -0-                                -0-
 02      210 R       210     -0-        -0-  B        -0-         210  2                Y       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
*03      275 R       275     -0-        -0-  B        -0-         275  2                Y       -0-                                -0-
```

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	240	-0-	240	B	157	238	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	DLQ G-10	480	-0-	480	B	637	479	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1091 R	454	-0-	-637	B	-0-	451	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	439 R	439	-0-	-0-	B	-0-	438	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1530 R	1530	-0-	-0-	B	-0-	1521	2	9	9	Y	8	2	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1664 R	1664	-0-	-0-	B	-0-	1632	2	32	9	Y	29	32	1			3

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620 #	720	-0-	100	B	-113	720	2			N	-0-					-0-
11	614 R	727	-0-	113	B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	735 R	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	620 #	463	-0-	-157	B	-157	463	2			N	-0-					-0-
02	560 #	625	-0-	65	B	-92	625	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -92																	
*03	684 R	776	-0-	92	B	-0-	776	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806 #	971	-0-	165	B	-517	971	2			N	-0-					-0-
11	900 #	947	-0-	47	B	-470	947	2			N	-0-					-0-
12	930 #	941	-0-	11	B	-459	941	2			N	-0-					-0-
01	930 #	438	-0-	-492	B	-951	438	2			N	-0-					-0-
02	840 #	598	-0-	-242	B	-1193	598	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -734 CANCELLED UNDERAGE -> -459																	
03	465 #	1040	-0-	575	B	-159	1040	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 #	863	-0-	88	B	-243	863	2		N	-0-			-0-
11	750 #	806	-0-	56	B	-187	806	2		N	-0-			-0-
12	775 #	818	-0-	43	B	-144	818	2		N	-0-			-0-
01	775 #	569	-0-	-206	B	-350	569	2		N	-0-			-0-
02	700 #	684	-0-	-16	B	-366	684	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-222		CANCELLED UNDERAGE ->		-144							
*03	627 R	849	-0-	222	B	-0-	849	2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

10	1001 R	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
11	964 R	964	-0-	-0-	B	-0-	964	2		N	-0-			-0-
12	972 R	972	-0-	-0-	B	-0-	972	2		N	-0-			-0-
01	837 #	743	-0-	-94	B	-94	743	2		N	-0-			-0-
02	804 R	898	-0-	94	B	-0-	898	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	1038 R	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	2		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

10	DLQ G-10	38	-0-	38	B	39	38	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	41	-0-	41	B	80	41	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	93	-0-	93	B	173	93	2		Y	-0-			-0-
01	273 R	100	-0-	-173	B	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
02	75 R	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	75 R	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

10	4466 R	4466	-0-	-0-	B	-0-	4466	2		N	-0-			-0-
11	4321 R	4321	-0-	-0-	B	-0-	4321	2		N	-0-			-0-
12	4267 R	4267	-0-	-0-	B	-0-	4267	2		N	-0-			-0-
01	3003 R	3003	-0-	-0-	B	-0-	3003	2		N	-0-			-0-
02	3654 R	3654	-0-	-0-	B	-0-	3654	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	4363 R	4363	-0-	-0-	B	-0-	4363	2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

10	DLQ G-10	688	-0-	688	B	-501	688	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1168	-0-	1168	B	667	1168	2		Y	-0-			-0-
12	2460 R	1793	-0-	-667	B	-0-	1793	2		Y	-0-			-0-
01	1090 R	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	2		Y	-0-			-0-
02	1508 R	1508	-0-	-0-	B	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	961 #	856	-0-	-105	B	-105	856	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	974	-0-	974 B	486	971	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	DLQ G-10	1175	-0-	1175 B	1661	1172	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	2558 R	897	-0-	-1661 B	-0-	894	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	1064 R	1064	-0-	-0- B	-0-	1061	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1151 R	1151	-0-	-0- B	-0-	1129	2	22	9	Y	20	15	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1222 R	1222	-0-	-0- B	-0-	1190	2	32	9	Y	29	32	1			3

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

10	DLQ G-10	55	-0-	55 B	2	55	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92 B	94	92	2			Y	-0-					-0-
12	184 R	90	-0-	-94 B	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	97 R	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	246 R	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

10	3456 R	3456	-0-	-0- B	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
11	3502 R	3502	-0-	-0- B	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
12	3483 R	3483	-0-	-0- B	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
01	2418 #	2223	-0-	-195 B	-195	2223	2			N	-0-					-0-
02	2706 R	2901	-0-	195 B	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	3414 R	3414	-0-	-0- B	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

10	447 R	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	408 R	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	432 R	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	341 #	287	-0-	-54 B	-54	287	2			N	-0-					-0-
02	335 R	389	-0-	54 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	433 R	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

10	DLQ G-10	691	-0-	691 B	-3705	688	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	DLQ G-10	1169	-0-	1169 B	-2536	1168	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0 #	1796	-0-	1796 B	-740	1793	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	682 #	1092	-0-	410 B	-330	1090	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	868 #	404	-0-	-464 B	-794	383	2	21	9	Y	19	14	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -464 CANCELLED UNDERAGE -> -330																
03	961 #	75	-0-	-886 B	-1350	43	2	32	9	Y	29	32	1			3

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1165 R	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
11	1133 R	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	1142 R	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
01	792 R	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	984 R	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1199 R	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	297	-0-	297	B	313	297	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	441	-0-	441	B	754	441	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	500	-0-	500	B	1254	500	2		Y	-0-			-0-
01	4526 R	3272	-0-	-1254	B	-0-	3272	2		Y	-0-			-0-
02	7726 R	7726	-0-	-0-	B	-0-	7726	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	5224 R	5224	-0-	-0-	B	-0-	5224	2		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

10	DLQ G-10	55	-0-	55	B	2	55	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92	B	94	92	2		Y	-0-			-0-
12	184 R	90	-0-	-94	B	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
02	259 R	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1229 R	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229	2		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

10	DLQ G-10	121	-0-	121	B	180	121	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	146	-0-	146	B	326	146	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	112	-0-	112	B	438	112	2		Y	-0-			-0-
01	571 R	133	-0-	-438	B	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
02	288 R	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	529 R	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

10	62 #	42	-0-	-20	B	-191	42	2		N	-0-			-0-
11	30 #	57	-0-	27	B	-164	57	2		N	-0-			-0-
12	31 #	93	-0-	62	B	-102	93	2		N	-0-			-0-
01	31 #	93	-0-	62	B	-40	93	2		N	-0-			-0-
02	88 R	128	-0-	40	B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	196 R	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 #	890	-0-	208 B	-337	890	2			N	-0-					-0-
11	780 #	866	-0-	86 B	-251	866	2			N	-0-					-0-
12	806 #	877	-0-	71 B	-180	877	2			N	-0-					-0-
01	806 #	574	-0-	-232 B	-412	574	2			N	-0-					-0-
02	728 #	640	-0-	-88 B	-500	640	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-320	CANCELLED UNDERAGE ->		-180										
*03	469 R	789	-0-	320 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

10	713 #	771	-0-	58 B	-404	771	2			N	-0-					-0-
11	690 #	722	-0-	32 B	-372	722	2			N	-0-					-0-
12	713 #	731	-0-	18 B	-354	731	2			N	-0-					-0-
01	713 #	339	-0-	-374 B	-728	339	2			N	-0-					-0-
02	644 #	496	-0-	-148 B	-876	496	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-522	CANCELLED UNDERAGE ->		-354										
03	775 #	801	-0-	26 B	-496	801	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

10	DLQ G-10	62	-0-	62 B	146	60	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	DLQ G-10	121	-0-	121 B	267	120	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	DLQ G-10	116	-0-	116 B	383	113	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	469 R	86	-0-	-383 B	-0-	85	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	357 R	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	544 R	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

10	186 #	148	-0-	-38 B	-227	148	2			N	-0-					-0-
11	180 #	163	-0-	-17 B	-244	163	2			N	-0-					-0-
12	186 #	149	-0-	-37 B	-281	149	2			N	-0-					-0-
01	155 #	174	-0-	19 B	-262	174	2			N	-0-					-0-
02	140 #	150	-0-	10 B	-252	150	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-116	CANCELLED UNDERAGE ->		-136										
*03	43 R	159	-0-	116 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

10	DLQ G-10	600	-0-	600 B	-501	600	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	372	-0-	372 B	-129	372	2			Y	-0-					-0-
12	384 R	513	-0-	129 B	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
01	589 #	481	-0-	-108 B	-108	481	2			Y	-0-					-0-
02	532 #	430	-0-	-102 B	-210	430	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-210													
03	589 #	479	-0-	-110 B	-320	479	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

10	DLQ G-10	299	-0-	299 B	356	297	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	DLQ G-10	443	-0-	443 B	799	441	2	2	9	Y	2	1	1			3
12	DLQ G-10	503	-0-	503 B	1302	500	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	1563 R	261	-0-	-1302 B	-0-	259	2	2	9	Y	2	3	1			2
02	420 #	140	-0-	-280 B	-280	119	2	21	9	Y	19	14	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-280													
03	31 #	189	-0-	158 B	-122	156	2	33	9	Y	30	32	1			5

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	442 R	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2		N	-0-			-0-
11	440 R	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-			-0-
12	438 R	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
01	341 #	327	-0-	-14	B	-14	327	2		N	-0-			-0-
02	442 R	456	-0-	14	B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	511 R	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

10	DLQ G-10	297	-0-	297	B	313	297	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	441	-0-	441	B	754	441	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	500	-0-	500	B	1254	500	2		Y	-0-			-0-
01	1513 R	259	-0-	-1254	B	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
02	420 #	75	-0-	-345	B	-345	75	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -345														
03	31 #	78	-0-	47	B	-298	78	2		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

10	248 #	309	-0-	61	B	-70	309	2		N	-0-			-0-
11	240 #	307	-0-	67	B	-3	307	2		N	-0-			-0-
12	301 R	304	-0-	3	B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
01	248 #	111	-0-	-137	B	-137	111	2		N	-0-			-0-
02	224 #	208	-0-	-16	B	-153	208	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -153														
*03	174 R	327	-0-	153	B	-0-	327	2		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

10	DLQ G-10	3	-0-	3	B	-153	3	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2	-0-	2	B	-151	2	2		Y	-0-			-0-
12	2 #	3	-0-	1	B	-150	3	2		Y	-0-			-0-
01	3 #	2	-0-	-1	B	-151	2	2		Y	-0-			-0-
02	3 #	2	-0-	-1	B	-152	2	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2 CANCELLED UNDERAGE -> -150														
03	3 #	2	-0-	-1	B	-3	2	2		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

10	DLQ G-10	127	-0-	127	B	-161	127	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	172	-0-	172	B	11	172	2		Y	-0-			-0-
12	288 R	277	-0-	-11	B	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
01	279 R	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
02	354 R	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	491 R	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	225 R	225	-0-	-0- B	-0-	222 2	3 9	N	3	2 1		1
11	378 R	378	-0-	-0- B	-0-	377 2	1 9	N	1	1 1		1
12	581 R	581	-0-	-0- B	-0-	578 2	3 9	N	3	3 1		1
01	354 R	354	-0-	-0- B	-0-	352 2	2 9	N	2	2 1		1
02	348 R	348	-0-	-0- B	-0-	341 2	7 9	N	6	7 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 #	171	-0-	-139 B	-139	171 2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

10	157 R	176	-0-	19 B	-0-	176 2		N	-0-			-0-
11	155 R	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31			N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31 B	-62			N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-90			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -90												
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-152			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

10	DLQ G-10	297	-0-	297 B	195	297 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	441	-0-	441 B	636	441 2		Y	-0-			-0-
12	1136 R	500	-0-	-636 B	-0-	500 2		Y	-0-			-0-
01	559 R	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		Y	-0-			-0-
02	855 R	855	-0-	-0- B	-0-	855 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	624 R	624	-0-	-0- B	-0-	624 2		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

10	DLQ G-10	42	-0-	42 B	5	42 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	57	-0-	57 B	62	57 2		Y	-0-			-0-
12	155 R	93	-0-	-62 B	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
01	93 R	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
02	97 R	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	98 R	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	297	-0-	297 B	313	297	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	441	-0-	441 B	754	441	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	500	-0-	500 B	1254	500	2		Y	-0-			-0-
01	1513 R	259	-0-	-1254 B	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
02	420 #	75	-0-	-345 B	-345	75	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -345													
03	31 #	78	-0-	47 B	-298	78	2		Y	-0-			-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

10	220 R	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11	248 R	248	-0-	-0- B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
12	278 R	278	-0-	-0- B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
01	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02	210 R	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	278 R	278	-0-	-0- B	-0-	278	2		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

10	DLQ G-10	367	-0-	367 B	-2110	367	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	424	-0-	424 B	-1686	424	2		Y	-0-			-0-
12	0 #	478	-0-	478 B	-1208	478	2		Y	-0-			-0-
01	341 #	338	-0-	-3 B	-1211	338	2		Y	-0-			-0-
02	308 #	556	-0-	248 B	-963	556	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3 CANCELLED UNDERAGE -> -960													
*03	800 R	803	-0-	3 B	-0-	803	2		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

10	DLQ G-10	55	-0-	55 B	2	55	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92 B	94	92	2		Y	-0-			-0-
12	184 R	90	-0-	-94 B	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
01	71 R	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
02	97 R	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	246 R	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

10	DLQ G-10	485	-0-	485 B	-277	485	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	586	-0-	586 B	309	586	2		Y	-0-			-0-
12	756 R	447	-0-	-309 B	-0-	447	2		Y	-0-			-0-
01	530 R	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		Y	-0-			-0-
02	590 R	590	-0-	-0- B	-0-	590	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	661 R	661	-0-	-0- B	-0-	661	2		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

10	DLQ G-10	55	-0-	55	B	-151	55	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92	B	-59	92	2			Y	-0-					-0-
12	31 R	90	-0-	59	B	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	97 R	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	246 R	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

10	DLQ G-10	38	-0-	38	B	-55	38	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	41	-0-	41	B	-14	41	2			Y	-0-					-0-
12	79 R	93	-0-	14	B	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	100 R	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	98 R	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	150 R	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

10	DLQ G-10	243	-0-	243	B	361	243	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	293	-0-	293	B	654	293	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	224	-0-	224	B	878	224	2			Y	-0-					-0-
01	1143 R	265	-0-	-878	B	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	376 R	376	-0-	-0-	B	-0-	372	2	4	9	Y	4	1	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	546 R	546	-0-	-0-	B	-0-	529	2	17	9	Y	15	16	1			2

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

10	DLQ G-10	1095	-0-	1095	B	92	1092	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	DLQ G-10	1321	-0-	1321	B	1413	1318	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	2422 R	1009	-0-	-1413	B	-0-	1006	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	1196 R	1196	-0-	-0-	B	-0-	1193	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1337 R	1337	-0-	-0-	B	-0-	1315	2	22	9	Y	20	15	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1486 R	1486	-0-	-0-	B	-0-	1454	2	32	9	Y	29	32	1			3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	299	-0-	299	B	356	297	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	DLQ G-10	443	-0-	443	B	799	441	2	2	9	Y	2	1	1			3
12	DLQ G-10	503	-0-	503	B	1302	500	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	1563 R	261	-0-	-1302	B	-0-	259	2	2	9	Y	2	3	1			2
02	420 #	74	-0-	-346	B	-346	53	2	21	9	Y	19	14	1			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -346																	
03	31 #	72	-0-	41	B	-305	39	2	33	9	Y	30	32	1			5

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

10	DLQ G-10	424	-0-	424	B	-3670	421	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	DLQ G-10	449	-0-	449	B	-3221	446	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	0 #	1024	-0-	1024	B	-2197	1021	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	341 #	1110	-0-	769	B	-1428	1104	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	308 #	878	-0-	570	B	-858	875	2	3	9	Y	3	4	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -858																	
*03	988 R	988	-0-	-0-	B	-0-	981	2	7	9	Y	6	6	1			1

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

10	DLQ G-10	61	-0-	61	B	79	55	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	DLQ G-10	98	-0-	98	B	177	92	2	6	9	Y	5	3	1			3
12	DLQ G-10	96	-0-	96	B	273	90	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	423 R	150	-0-	-273	B	-0-	146	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	497 R	497	-0-	-0-	B	-0-	486	2	11	9	Y	10	8	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1246 R	1246	-0-	-0-	B	-0-	1229	2	17	9	Y	15	16	1			2

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

10	243 R	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	293 R	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	224 R	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	265 R	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	423 R	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	661 R	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

10	DLQ G-10	119	-0-	119	B	-491	100	2	19	9	Y	17	17	1			6
11	DLQ G-10	133	-0-	133	B	-358	116	2	17	9	Y	15	11	1			10
12	0 #	155	-0-	155	B	-203	130	2	25	9	Y	23	24	1			9
01	93 #	117	-0-	24	B	-179	92	2	25	9	Y	23	22	1			10
02	84 #	128	-0-	44	B	-135	118	2	10	9	Y	9	17	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -135																	
03	93 #	26	-0-	-67	B	-67	24	2	2	9	Y	2	4	1			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

10	DLQ G-10	347	-0-	347	B	599	347	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	332	-0-	332	B	931	332	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	357	-0-	357	B	1288	357	2			Y	-0-					-0-
01	1697 R	409	-0-	-1288	B	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	484 R	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	685 R	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	558	-0-	558 B	260	552	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	DLQ G-10	931	-0-	931 B	1191	925	2	6	9	Y	5	3	1			3
12	2097 R	906	-0-	-1191 B	-0-	900	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	713 R	713	-0-	-0- B	-0-	707	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	978 R	978	-0-	-0- B	-0-	971	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	2459 R	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

10	DLQ G-10	669	-0-	669 B	-1426	665	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	DLQ G-10	1134	-0-	1134 B	-292	1130	2	4	9	Y	4	2	1			3
12	1449 R	1741	-0-	292 B	-0-	1735	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	1061 R	1061	-0-	-0- B	-0-	1055	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	2118 R	2118	-0-	-0- B	-0-	2090	2	28	9	Y	25	21	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1316 R	1316	-0-	-0- B	-0-	1284	2	32	9	Y	29	32	1			3

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

10	1126 R	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	1112 R	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1043 R	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01	899 #	483	-0-	-416 B	-416	483	2			N	-0-					-0-
02	812 #	679	-0-	-133 B	-549	679	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -549																
*03	623 R	1172	-0-	549 B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

10	DLQ G-10	77	-0-	77 B	-47	77	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	81	-0-	81 B	34	81	2			Y	-0-					-0-
12	220 R	186	-0-	-34 B	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	201 R	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
02	149 R	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	150 R	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

10	135 R	297	-0-	162 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	441 R	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	500 R	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	259 R	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	75 R	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	78 R	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	55	-0-	55	B	2	55	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92	B	94	92	2			Y	-0-				-0-
12	184 R	90	-0-	-94	B	-0-	90	2			Y	-0-				-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			Y	-0-				-0-
02	97 R	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	246 R	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

10	867 R	867	-0-	-0-	B	-0-	867	2			N	-0-				-0-
11	848 R	848	-0-	-0-	B	-0-	848	2			N	-0-				-0-
12	861 R	861	-0-	-0-	B	-0-	861	2			N	-0-				-0-
01	744 #	561	-0-	-183	B	-183	561	2			N	-0-				-0-
02	672 #	72	-0-	-600	B	-783	72	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -783																
03	527 #	1125	-0-	598	B	-185	1125	2			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

10	31 #	61	-0-	30	B	-2597	55	2	6	9	N	5	5	1		1
11	30 #	98	-0-	68	B	-2529	92	2	6	9	N	5	3	1		3
12	31 #	96	-0-	65	B	-2464	90	2	6	9	N	5	6	1		2
01	62 #	77	-0-	15	B	-2449	71	2	6	9	N	5	5	1		2
02	84 #	104	-0-	20	B	-2429	97	2	7	9	N	6	8	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2429																
*03	246 R	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

10	DLQ G-10	55	-0-	55	B	2	55	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92	B	94	92	2			Y	-0-				-0-
12	184 R	90	-0-	-94	B	-0-	90	2			Y	-0-				-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			Y	-0-				-0-
02	97 R	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	246 R	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

10	866 R	952	-0-	86	B	-0-	952	2			N	-0-				-0-
11	910 R	910	-0-	-0-	B	-0-	910	2			N	-0-				-0-
12	890 R	890	-0-	-0-	B	-0-	890	2			N	-0-				-0-
01	806 #	488	-0-	-318	B	-318	488	2			N	-0-				-0-
02	728 #	630	-0-	-98	B	-416	630	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -416																
03	620 #	870	-0-	250	B	-166	870	2			N	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 #	262	-0-	14 B	-193	262	2			N	-0-					-0-
11	240 #	254	-0-	14 B	-179	254	2			N	-0-					-0-
12	248 #	259	-0-	11 B	-168	259	2			N	-0-					-0-
01	248 #	175	-0-	-73 B	-241	175	2			N	-0-					-0-
02	224 #	221	-0-	-3 B	-244	221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-76	CANCELLED UNDERAGE ->		-168									
*03	197 R	273	-0-	76 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

10	DLQ G-10	69	-0-	69 B	119	69	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	66	-0-	66 B	185	66	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	71	-0-	71 B	256	71	2			Y	-0-					-0-
01	338 R	82	-0-	-256 B	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	92 R	92	-0-	-0- B	-0-	88	2	4	9	Y	4	1	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	129 R	129	-0-	-0- B	-0-	114	2	15	9	Y	14	15	1			2

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

10	1116 #	1129	-0-	13 B	-1301	1129	2			N	-0-					-0-
11	630 #	1069	-0-	439 B	-862	1069	2			N	-0-					-0-
12	1147 #	1097	-0-	-50 B	-912	1097	2			N	-0-					-0-
01	1147 #	696	-0-	-451 B	-1363	696	2			N	-0-					-0-
02	1036 #	926	-0-	-110 B	-1473	926	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-611	CANCELLED UNDERAGE ->		-862									
*03	669 R	1280	-0-	611 B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

10	DLQ G-10	133	-0-	133 B	-531	133	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	226	-0-	226 B	-305	226	2			Y	-0-					-0-
12	42 R	347	-0-	305 B	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	211 R	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	568 R	568	-0-	-0- B	-0-	500	2	68	9	Y	62	17	1			45
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	186 #	171	-0-	-15 B	-15	171	2			Y	-0-	45	1			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9 #	-0-	-0-	-9 B	-117			N	-0-			-0-
11	2 #	-0-	-0-	-2 B	-119			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-119			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-119			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-119			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-22	CANCELLED UNDERAGE ->	-97						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-22			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 #	1012	-0-	82 B	-591	1012	2	N	-0-			-0-
11	960 #	997	-0-	37 B	-554	997	2	N	-0-			-0-
12	992 #	994	-0-	2 B	-552	994	2	N	-0-			-0-
01	992 #	606	-0-	-386 B	-938	606	2	N	-0-			-0-
02	896 #	799	-0-	-97 B	-1035	799	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-483	CANCELLED UNDERAGE ->	-552						
03	651 #	1049	-0-	398 B	-85	1049	2	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 #	998	-0-	68 B	-816	998	2	N	-0-			-0-
11	990 #	988	-0-	-2 B	-818	988	2	N	-0-			-0-
12	1023 #	956	-0-	-67 B	-885	956	2	N	-0-			-0-
01	1023 #	544	-0-	-479 B	-1364	544	2	N	-0-			-0-
02	924 #	716	-0-	-208 B	-1572	716	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-756	CANCELLED UNDERAGE ->	-816						
03	682 #	40	-0-	-642 B	-1398	40	2	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4 #	-0-	-0-	-4 B	-69			N	-0-			-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4 B	-73			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-73			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-73			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-73			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12	CANCELLED UNDERAGE ->	-61						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12			N	-0-			-0-

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	433	-0-	433 B	812	433	2	Y	-0-			-0-
11	1231 R	419	-0-	-812 B	-0-	419	2	Y	-0-			-0-
12	465 #	406	-0-	-59 B	-59	406	2	Y	-0-			-0-
01	434 #	282	-0-	-152 B	-211	282	2	Y	-0-			-0-
02	392 #	261	-0-	-131 B	-342	261	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-342								
03	434 #	364	-0-	-70 B	-412	364	2	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2728 #	488	-0-	-2240 B	-4987	488	2	Y	-0-			-0-
11	150 #	478	-0-	328 B	-4659	478	2	Y	-0-			-0-
12	248 #	504	-0-	256 B	-4403	504	2	Y	-0-			-0-
01	496 #	534	-0-	38 B	-4365	534	2	Y	-0-			-0-
02	448 #	279	-0-	-169 B	-4534	279	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4534								
03	496 #	112	-0-	-384 B	-4918	112	2	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240 #	1245	-0-	5 B	-1155	1211	2	34	9	Y	31	34	1			9
11	1140 #	1197	-0-	57 B	-1098	1161	2	36	9	Y	33	27	1			15
12	1178 #	1583	-0-	405 B	-693	1549	2	34	9	Y	31	34	1			12
01	1240 #	1690	-0-	450 B	-243	1645	2	45	9	Y	41	30	1			23
02	1120 #	1255	-0-	135 B	-108	1199	2	56	9	Y	51	56	1			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -108																
03	1581 #	1258	-0-	-323 B	-431	1237	2	21	9	Y	19	23	1			14

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

10	760 R	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
11	781 R	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
12	653 R	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
01	643 R	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	527 R	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	599 R	599	-0-	-0- B	-0-	596	2	3	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

10	620 #	340	-0-	-280 B	-836	340	2			Y	-0-					-0-
11	600 #	189	-0-	-411 B	-1247	189	2			Y	-0-					-0-
12	620 #	652	-0-	32 B	-1215	652	2			Y	-0-					-0-
01	558 #	588	-0-	30 B	-1185	588	2			Y	-0-					-0-
02	392 #	560	-0-	168 B	-1017	560	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -857 CANCELLED UNDERAGE -> -160																
03	651 #	572	-0-	-79 B	-936	572	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 #	402	-0-	-1 B	-1	402 3		Y	-0-			-0-
11	390 #	391	-0-	1 B	-0-	391 3		Y	-0-			-0-
12	426 R	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		Y	-0-			-0-
01	419 R	419	-0-	-0- B	-0-	419 3		Y	-0-			-0-
02	390 R	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 #	275	-0-	-159 B	-159	275 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

10	343 R	426	-0-	83 B	-0-	426 2		Y	-0-			-0-
11	471 R	471	-0-	-0- B	-0-	471 2		Y	-0-			-0-
12	398 R	398	-0-	-0- B	-0-	398 2		Y	-0-			-0-
01	434 #	398	-0-	-36 B	-36	398 2		Y	-0-			-0-
02	420 #	429	-0-	9 B	-27	429 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -27												
03	496 #	480	-0-	-16 B	-43	480 2		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

10	527 #	508	-0-	-19 B	-368	508 2		Y	-0-			-0-
11	510 #	461	-0-	-49 B	-417	461 2		Y	-0-			-0-
12	527 #	465	-0-	-62 B	-479	465 2		Y	-0-			-0-
01	496 #	599	-0-	103 B	-376	415 2	184 9	Y	167	96	1	71
02	448 #	435	-0-	-13 B	-389	435 2		Y	-0-	54	1	17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -159 CANCELLED UNDERAGE -> -230												
03	496 #	418	-0-	-78 B	-237	418 2		Y	-0-	11	1	6

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

10	279 #	291	-0-	12 B	-10	259 2	32 9	Y	29	33	1	8
11	270 #	172	-0-	-98 B	-108	144 2	28 9	Y	25	21	1	12
12	279 #	179	-0-	-100 B	-208	176 2	3 9	Y	3	11	1	4
01	279 #	172	-0-	-107 B	-315	168 2	4 9	Y	4	5	1	3
02	252 #	167	-0-	-85 B	-400	160 2	7 9	Y	6	7	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -390 CANCELLED UNDERAGE -> -10												
03	186 #	218	-0-	32 B	-358	214 2	4 9	Y	4	4	1	2

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

10	682 #	663	-0-	-19 B	-122	663 2		Y	-0-			-0-
11	660 #	591	-0-	-69 B	-191	591 2		Y	-0-			-0-
12	935 R	1126	-0-	191 B	-0-	690 2	436 9	Y	396	295	1	101
01	682 #	674	-0-	-8 B	-8	674 2		Y	-0-	58	1	43
02	616 #	603	-0-	-13 B	-21	603 2		Y	-0-	33	1	10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -21												
03	713 #	647	-0-	-66 B	-87	647 2		Y	-0-	6	1	4

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 #	693	-0-	11 B	-52	693	2			Y	-0-					-0-
11	660 #	664	-0-	4 B	-48	664	2			Y	-0-					-0-
12	682 #	674	-0-	-8 B	-56	674	2			Y	-0-					-0-
01	682 #	672	-0-	-10 B	-66	672	2			Y	-0-					-0-
02	616 #	607	-0-	-9 B	-75	607	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-31	CANCELLED UNDERAGE ->		-44									
03	682 #	610	-0-	-72 B	-103	610	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	385	-0-	385 B	-1193	385	2			Y	-0-					-0-
11	0 #	61	-0-	61 B	-1132	61	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	377	-0-	-150 B	-1282	377	2			Y	-0-					-0-
01	527 #	30	-0-	-497 B	-1779	30	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	5	-0-	-471 B	-2250	5	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1118	CANCELLED UNDERAGE ->		-1132									
03	372 #	652	-0-	280 B	-838	629	2	23	9	Y	21	17	1			4

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 #	-0-	-0-	-62 B	-1155					N	-0-					-0-
11	9 #	88	-0-	79 B	-1076	88	2			N	-0-					-0-
12	0 #	691	-0-	691 B	-385	691	2			N	-0-					-0-
01	296 R	681	-0-	385 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	554 R	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	465 #	452	-0-	-13 B	-13	450	2	2	4	N	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651 #	649	-0-	-2 B	-344	621	3	28	9	Y	25	25	0			3
11	660 #	739	-0-	79 B	-265	711	3	28	9	Y	25	27	0			1
12	682 #	779	-0-	97 B	-168	742	3	11	4	Y	24	24	0			1
						26	9									
01	682 #	790	-0-	108 B	-60	761	3	29	9	Y	26	26	0			1
02	718 R	778	-0-	60 B	-0-	750	3	28	9	Y	25	25	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	854 R	854	-0-	-0- B	-0-	802	3	24	4	Y	25	25	0			1
						28	9									

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 #	455	-0-	-227 B	-646	455	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	630 #	425	-0-	-205 B	-851	413	2	12	9	Y	11	7	1			4
12	651 #	444	-0-	-207 B	-1058	414	2	30	9	Y	27	23	1			8
01	651 #	371	-0-	-280 B	-1338	347	2	24	9	Y	22	17	1			13
02	448 #	365	-0-	-83 B	-1421	323	2	42	9	Y	38	39	1			12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1181	CANCELLED UNDERAGE ->		-240									
03	434 #	427	-0-	-7 B	-1188	397	2	8	4	Y	20	20	1			12
						22	9									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162 R	162	-0-	-0- B	-0-	130	2	32	9	Y	29	32	1			8
11	257 R	257	-0-	-0- B	-0-	228	2	29	9	Y	26	22	1			12
12	267 R	267	-0-	-0- B	-0-	246	2	21	9	Y	19	23	1			8
01	213 R	213	-0-	-0- B	-0-	190	2	23	9	Y	21	17	1			12
02	186 R	186	-0-	-0- B	-0-	154	2	32	9	Y	29	31	1			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 #	192	-0-	-25 B	-25	170	2	1	4	Y	19	18	1			11
						21	9									

WALSH & WATTS, INC. 895060
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-355					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -355																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

10	DLQ G-10	41	-0-	41 B	-2194	41	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	41	-0-	41 B	-2153	41	3			Y	-0-					-0-
12	0 #	40	-0-	40 B	-2113	40	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	39	-0-	-23 B	-2136	39	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	36	-0-	-20 B	-2156	36	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -43 CANCELLED UNDERAGE -> -2113																
03	31 #	40	-0-	9 B	-34	40	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
11	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
12	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
02	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
*03	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	914 R	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
11	900 #	812	-0-	-88	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
12	806 #	729	-0-	-77	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
01	962 R	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
02	812 #	768	-0-	-44	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
*03	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2319 R	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
11	2190 #	1909	-0-	-281	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
12	2077 #	1662	-0-	-415	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
01	2436 R	2436	-0-	-0-	-0-	2419	2	17	9	Y	15	14	0			1
02	2472 R	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					1
*03	2303 R	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-	1	0			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1510 R	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
11	1530 #	1499	-0-	-31	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
12	1581 #	1452	-0-	-129	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
01	2078 R	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
02	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
*03	1791 R	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	28	2	35	9	Y	32	32	0			1
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	52	2	37	9	Y	34	34	0			1
12	93 #	77	-0-	-16	-0-	44	2	33	9	Y	30	30	0			1
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	67	2	36	9	Y	33	32	0			2
02	84 #	20	-0-	-64	-0-	20	2			Y	-0-					2
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

10	1960 R	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	1950 #	1774	-0-	-176	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	2015 #	1520	-0-	-495	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
01	2369 R	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	2689 R	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
*03	2319 R	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

10	14B2 EXT	874	-0-	874	3510	874	2		Y	-0-			-0-
11	3510 R	-0-	-0-	-3510	-0-				Y	-0-			-0-
12	868 #	804	-0-	-64	-0-	804	2		Y	-0-			-0-
01	868 #	577	-0-	-291	-0-	577	2		Y	-0-			-0-
02	784 #	657	-0-	-127	-0-	657	2		Y	-0-			-0-
03	868 #	788	-0-	-80	-0-	788	2		Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31	7	-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

10	T. A.	4813	-0-	4813	4813	4813	2		Y	-0-			31
11	T. A.	3945	-0-	3945	8758	3945	2		Y	-0-			31
*12	8758 R	-0-	-0-	-8758	-0-				Y	-0-	31	7	-0-
*01	4805 #	-0-	-0-	-4805	-0-				Y	-0-			-0-
*02	4340 #	-0-	-0-	-4340	-0-				Y	-0-			-0-
*03	4805 #	-0-	-0-	-4805	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

10	310 #	201	-0-	-109	-0-	61	1	140	2	Y	-0-						19
11	427 R	427	-0-	-0-	-0-	113	1	314	2	Y	-0-						19
12	599 R	599	-0-	-0-	-0-	124	1	475	2	Y	-0-						19
01	545 R	545	-0-	-0-	-0-	124	1	421	2	Y	-0-						19
02	562 R	562	-0-	-0-	-0-	112	1	443	2	Y	6						25
						7	9										
*03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	124	1	398	2	Y	7						32
						8	9										

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-						-0-
11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-						-0-
12	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-						-0-
01	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-						-0-
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-						-0-
*03	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-						-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

10	1377 R	1377	-0-	-0-	-0-	1367	3	10	9	Y	9						22
11	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1036	3	9	9	Y	8						30
12	971 R	971	-0-	-0-	-0-	962	3	9	9	Y	8						38
01	589 #	434	-0-	-155	-0-	421	3	13	9	Y	12						50
02	532 #	514	-0-	-18	-0-	514	3			Y	-0-						50
*03	529 R	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	Y	1						51

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333 #	415	-0-	-918	-0-	407	3	8	9	N	7					39
11	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	39	1			-0-
12	1333 #	15	-0-	-1318	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1204 #	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

10	14B DENY	69	-0-	69	483	69	3			Y	-0-					10
11	14B DENY	109	-0-	109	592	109	3			Y	-0-					10
12	740 R	148	-0-	-592	-0-	148	3			Y	-0-					10
01	14B DENY	139	-0-	139	139	139	3			Y	-0-					10
02	14B DENY	144	-0-	144	283	144	3			Y	-0-					10
03	15 #	NO RPT	-0-	-15	268					Y	NO RPT					10

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

10	SWR 10	353	-0-	353	135454	320	3	33	9	Y	30	27	1			37
11	SWR 10	388	-0-	388	135842	356	3	32	9	Y	29	24	1			42
12	SWR 10	445	-0-	445	136287	402	3	43	9	Y	39	37	1			44
01	SWR 10	440	-0-	440	136727	406	3	34	9	Y	31	23	1			52
02	SWR 10	445	-0-	445	137172	399	3	46	9	Y	42	46	1			48
03	SWR 10	455	-0-	455	137627	412	3	43	9	Y	39	49	1			38

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

10	14B DENY	136	-0-	136	863	136	3			Y	-0-					7
11	14B DENY	161	-0-	161	1024	161	3			Y	-0-					7
12	1204 R	180	-0-	-1024	-0-	180	3			Y	-0-					7
01	14B DENY	165	-0-	165	165	165	3			Y	-0-					7
02	14B DENY	192	-0-	192	357	192	3			Y	-0-					7
03	16 #	NO RPT	-0-	-16	341					Y	NO RPT					7

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

10	922 R	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	957 R	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	938 R	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
02	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*03	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

10	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
11	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
02	224 #	201	-0-	-23	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
03	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697

TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	336	-0-	336	619	333	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	DLQ G-10	566	-0-	566	1185	565	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	DLQ G-10	870	-0-	870	2055	867	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	2584 R	529	-0-	-2055	-0-	527	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	652 R	652	-0-	-0-	-0-	631	2	21	9	Y	19	14	1			6
03	465 #	374	-0-	-91	-0-	342	2	32	9	Y	29	32	1			3

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

10	DLQ G-10	56	-0-	56	90	28	2	28	9	Y	25	19	1			11
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	90					Y	55	35	1			31
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	90					Y	30	46	1			15
01	90 R	-0-	-0-	-90	-0-					Y	41	41	1			15
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	1	15	1			1
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	31	29	1			3

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

10	DLQ G-10	806	-0-	806	1608	789	2	17	9	Y	15	12	1			7
11	DLQ G-10	835	-0-	835	2443	796	2	39	9	Y	35	22	1			20
12	DLQ G-10	808	-0-	808	3251	784	2	24	9	Y	22	29	1			13
01	3746 R	495	-0-	-3251	-0-	467	2	28	9	Y	25	25	1			13
02	784 #	657	-0-	-127	-0-	656	2	1	9	Y	1	10	1			4
*03	996 R	996	-0-	-0-	-0-	962	2	34	9	Y	31	29	1			6

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DLQ G-10	2560	-0-	2560	5089	2458	2	102	9	Y	93	73	1			40
11	DLQ G-10	2948	-0-	2948	8037	2719	2	229	9	Y	208	132	1			116
12	DLQ G-10	2875	-0-	2875	10912	2750	2	125	9	Y	114	173	1			57
01	13233 R	2321	-0-	-10912	-0-	2153	2	168	9	Y	153	152	1			58
02	2576 #	2135	-0-	-441	-0-	2131	2	4	9	Y	4	58	1			4
*03	3097 R	3097	-0-	-0-	-0-	2890	2	207	9	Y	188	176	1			16

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

10	DLQ G-10	558	-0-	558	1031	554	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	DLQ G-10	946	-0-	946	1977	942	2	4	9	Y	4	2	1			3
12	DLQ G-10	1452	-0-	1452	3429	1446	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	4314 R	885	-0-	-3429	-0-	879	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1150	2	41	9	Y	37	28	1			11
03	775 #	706	-0-	-69	-0-	642	2	64	9	Y	58	63	1			6

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1110	-0-	1110	1637	1104	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	DLQ G-10	1856	-0-	1856	3493	1850	2	6	9	Y	5	3	1			3
12	DLQ G-10	1805	-0-	1805	5298	1799	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	6718 R	1420	-0-	-5298	-0-	1414	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	1818 R	1818	-0-	-0-	-0-	1783	2	35	9	Y	32	22	1			12
*03	4490 R	4490	-0-	-0-	-0-	4426	2	64	9	Y	58	63	1			7

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

10	1742 R	1742	-0-	-0-	-0-	1689	2	53	9	Y	48	56	1			14
11	1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1555	2	59	9	Y	54	44	1			24
12	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	1521	2	35	9	Y	32	42	1			14
01	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	1275	2	47	9	Y	43	33	1			24
02	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	1486	2	63	9	Y	57	62	1			19
03	1736 #	1110	-0-	-626	-0-	1067	2	43	9	Y	39	36	1			22

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

10	713 #	588	-0-	-125	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
11	630 #	609	-0-	-21	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
12	651 #	569	-0-	-82	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
01	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
02	588 #	523	-0-	-65	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	620 #	496	-0-	-124	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

10	843 R	843	-0-	-0-	-0-	808	2	35	9	Y	32	37	1			9
11	661 R	661	-0-	-0-	-0-	630	2	31	9	Y	28	24	1			13
12	789 R	789	-0-	-0-	-0-	768	2	21	9	Y	19	24	1			8
01	682 #	505	-0-	-177	-0-	482	2	23	9	Y	21	17	1			12
02	616 #	520	-0-	-96	-0-	487	2	33	9	Y	30	32	1			10
03	682 #	361	-0-	-321	-0-	339	2	22	9	Y	20	19	1			11

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

10	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	56 #	31	-0-	-25	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	61	2	32	9	Y	29	33	1			8
11	90	#	85	-0-	-5	-0-	56	2	29	9	Y	26	22	1			12
12	114	R	114	-0-	-0-	-0-	93	2	21	9	Y	19	23	1			8
01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	80	2	23	9	Y	21	17	1			12
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	81	2	32	9	Y	29	31	1			10
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	82	2	1	4	Y	19	18	1			11
							21	9									

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

10	744	#	556	-0-	-188	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
11	720	#	629	-0-	-91	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
12	744	#	584	-0-	-160	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
01	651	#	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
02	588	#	536	-0-	-52	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	651	#	600	-0-	-51	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	434	#	380	-0-	-54	-0-	370	2	10	9	Y	9					166
11	432	R	432	-0-	-0-	-0-	420	2	12	9	Y	11					177
12	434	#	398	-0-	-36	-0-	389	2	9	9	Y	8					185
01	434	#	408	-0-	-26	-0-	399	2	9	9	Y	8					193
02	392	#	365	-0-	-27	-0-	358	2	7	9	Y	6					199
03	434	#	409	-0-	-25	-0-	400	2	9	9	Y	8					207

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	403	#	328	-0-	-75	-0-	326	2	2	9	Y	2					56
11	390	#	375	-0-	-15	-0-	373	2	2	9	Y	2	50	1			8
12	403	#	368	-0-	-35	-0-	367	2	1	9	Y	1					9
01	372	#	354	-0-	-18	-0-	351	2	3	9	Y	3					12
02	364	#	320	-0-	-44	-0-	318	2	2	9	Y	2					14
03	403	#	356	-0-	-47	-0-	353	2	3	9	Y	3					17

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10	403	#	328	-0-	-75	-0-	325	2	3	9	Y	3					124
11	390	#	375	-0-	-15	-0-	373	2	2	9	Y	2	115	1			11
12	403	#	370	-0-	-33	-0-	367	2	3	9	Y	3					14
01	372	#	355	-0-	-17	-0-	351	2	4	9	Y	4					18
02	364	#	322	-0-	-42	-0-	318	2	4	9	Y	4					22
03	403	#	356	-0-	-47	-0-	353	2	3	9	Y	3					25

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

10	SWR 10	4597	-0-	4597	39767	2429	2	2168	9	Y	1971	1952	0				32
11	SWR 10	4715	-0-	4715	44482	4257	2	458	9	Y	416	444	0				4
12	SWR 10	2666	-0-	2666	47148	2064	2	602	9	Y	547	546	0				5
01	SWR 10	1952	-0-	1952	49100	1206	2	746	9	Y	678	674	0				9
02	SWR 10	2384	-0-	2384	51484	1872	2	512	9	Y	465	470	0				4
03	SWR 10	2851	-0-	2851	54335	2090	2	761	9	Y	692	687	0				9

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR B WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
01	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
*03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

10	3251 R	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	-0-			-0-
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

10	2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-			-0-
11	2070 #	1907	-0-	-163	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
12	2158 R	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
01	2139 #	1457	-0-	-682	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
02	1932 #	1892	-0-	-40	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
03	2139 #	1913	-0-	-226	-0-	1913	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
11	630	#	475	-0-	-155	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
12	589	#	359	-0-	-230	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	589	#	252	-0-	-337	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
02	448	#	396	-0-	-52	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
*03	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
11	780	#	161	-0-	-619	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	806	#	50	-0-	-756	-0-	46	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	806	#	649	-0-	-157	-0-	624	2	25	9	Y	23	22	0			1
02	897	R	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	Y	1					2
*03	990	R	990	-0-	-0-	-0-	956	2	34	9	Y	31	33	0			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	421	R	421	-0-	-0-	-0-	66	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	347	R	347	-0-	-0-	-0-	64	1	283	2	Y	-0-					-0-
12	424	R	424	-0-	-0-	-0-	111	1	313	2	Y	-0-					-0-
01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	113	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	76	1	243	2	Y	-0-					-0-
*03	347	R	347	-0-	-0-	-0-	68	1	279	2	Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	663	R	663	-0-	-0-	-0-	58	1	315	2	Y	264	342	1			157
							290	9									
11	494	R	494	-0-	-0-	-0-	56	1	252	2	Y	169	160	1			166
							186	9									
12	248	#	73	-0-	-175	-0-	13	1	36	2	Y	22					188
							24	9									
01	248	#	44	-0-	-204	-0-	11	1	24	2	Y	8					196
							9	9									
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	36	1	116	2	Y	66					262
							73	9									
*03	496	R	496	-0-	-0-	-0-	56	1	232	2	Y	189	332	1			119
							208	9									

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697

TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

10	DLQ G-10	2084	-0-	2084	2473	2076	2	8	9	Y	7	7	1			7
11	DLQ G-10	3093	-0-	3093	5566	3085	2	8	9	Y	7	4	1			10
12	DLQ G-10	3505	-0-	3505	9071	3497	2	8	9	Y	7	9	1			8
01	10896 R	1825	-0-	-9071	-0-	1815	2	10	9	Y	9	8	1			9
02	2884 #	509	-0-	-2375	-0-	396	2	113	9	Y	103	70	1			42
*03	494 R	494	-0-	-0-	-0-	308	2	186	9	Y	169	190	1			21

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

10	DLQ G-10	55	-0-	55	81	55	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92	173	92	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	90	-0-	90	263	90	2			Y	-0-					-0-
01	334 R	71	-0-	-263	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	219	2	9	9	Y	8	2	1			6
*03	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	983	2	32	9	Y	29	32	1			3

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

10	T. A.	14	-0-	14	248	14	2			Y	-0-					-0-
11	248 R	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

10	DLQ G-10	282	-0-	282	418	276	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	DLQ G-10	468	-0-	468	886	462	2	6	9	Y	5	3	1			3
12	DLQ G-10	456	-0-	456	1342	450	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	1702 R	360	-0-	-1342	-0-	354	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	448 #	95	-0-	-353	-0-	88	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

10	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	660	667	0			15
11	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	477	484	0			8
12	735 R	735	-0-	-0-	-0-	131	2	604	9	N	549	551	0			6
01	9149 R	9149	-0-	-0-	-0-	8497	2	652	9	N	593	592	0			7
02	662 R	662	-0-	-0-	-0-	66	2	596	9	N	542	539	0			10
*03	2239 R	2239	-0-	-0-	-0-	1471	2	768	9	N	698	698	0			10

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

10	3813 #	2826	-0-	-987	-0-	1910	2	916	9	Y	833	841	0			61
11	2236	1958	-0-	-278	-0-	1334	2	624	9	Y	567	562	0			66
12	3276	2506	-0-	-770	-0-	1718	2	788	9	Y	716	705	0			77
01	2328	2024	-0-	-304	-0-	1385	2	639	9	Y	581	587	0			71
02	1568	903	-0-	-665	-0-	424	2	479	9	Y	435	454	0			52
*03	2666	2201	-0-	-465	-0-	1527	2	674	9	Y	613	600	0			65

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	DLQ G-10		39	-0-	39	39	38	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	DLQ G-10		61	-0-	61	100	58	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	DLQ G-10		37	-0-	37	137	35	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		17	-0-	17	154	10	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

10	DLQ G-10		78	-0-	78	262	25	2	53	9	Y	48	47	0			3
11	368	N	106	-0-	-262	-0-	60	2	46	9	Y	42	43	0			2
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	2	32	9	Y	29	28	0			3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	25	26	0			2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	21	22	0			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	23	0			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	532 N	507	-0-	-25	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

10	DLQ G-10	676	-0-	676	4515	676	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	607	-0-	-2393	2122	607	2			Y	-0-					-0-
12	2511 N	389	-0-	-2122	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
01	682 N	356	-0-	-326	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	560 N	328	-0-	-232	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
*03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	784 N	759	-0-	-25	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

10	DLQ G-10	703	-0-	703	4122	703	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	679	-0-	-2321	1801	679	2			Y	-0-					-0-
12	2397 N	596	-0-	-1801	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
01	713 N	572	-0-	-141	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
02	644 N	595	-0-	-49	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

10	DLQ G-10	1479	-0-	1479	8772	1479	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	1455	-0-	-1545	7227	1455	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	1505	-0-	-1595	5632	1505	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	1559	-0-	-1541	4091	1559	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1368	-0-	-1432	2659	1368	2			Y	-0-					-0-
*03	3100 N	1513	-0-	-1587	1072	1513	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

10	DLQ G-10	890	-0-	890	5287	890	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	864	-0-	-2136	3151	864	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	884	-0-	-2216	935	884	2			Y	-0-					-0-
01	1828 N	893	-0-	-935	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
*03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

10	SWR	10	601	-0-	601	23705	330	2	271	9	N	246	242	0			16
11	SWR	10	1299	-0-	1299	25004	932	2	367	9	N	334	333	0			17
12	SWR	10	842	-0-	842	25846	590	2	252	9	N	229	222	0			24
01	SWR	10	670	-0-	670	26516	535	2	135	9	N	123	138	0			9
02	SWR	10	597	-0-	597	27113	483	2	114	9	N	104	107	0			6
03	SWR	10	518	-0-	518	27631	372	2	146	9	N	133	130	0			9

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	784	N	735	-0-	-49	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1287	-0-	-1	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
*03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

10	DLQ G-10		2785	-0-	2785	17249	2785	2			Y	-0-					-0-
11	20257	X	3008	-0-	-17249	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
02	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3467	-0-	367	367	3467	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	231	2	24	9	N	22	21	0			1

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222

LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	628	-0-	628	3112	628	2			N	-0-					-0-
11	3650 X	538	-0-	-3112	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	682 N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	620 N	407	-0-	-213	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	504 N	464	-0-	-40	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	163	-0-	163	990	163	2			N	-0-					-0-
11	1304 X	314	-0-	-990	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	273	-0-	273	1160	273	2			N	-0-					-0-
11	1384 X	224	-0-	-1160	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	418	-0-	418	2489	418	2		N	-0-			-0-
11	2848 X	359	-0-	-2489	-0-	359	2		N	-0-			-0-
12	868 X	352	-0-	-516	-0-	352	2		N	-0-			-0-
01	744 X	271	-0-	-473	-0-	271	2		N	-0-			-0-
02	336 N	286	-0-	-50	-0-	286	2		N	-0-			-0-
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2022

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*03	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

10	14B2 EXT	356	-0-	356	1208	356	2			N	-0-					-0-
11	1477 X	269	-0-	-1208	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	341 N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	575	-0-	575	1563	575	2			N	-0-					-0-
11	2056 X	493	-0-	-1563	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	466	-0-	466	2116	466	2			N	-0-					-0-
11	2475	X	359	-0-	-2116	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2022

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	71	-0-	71	137	71	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	179	-0-	179	316	179	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	358	-0-	358	674	358	2			Y	-0-					-0-
*03	700 N	26	-0-	-674	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOLFCAMP) 80473 868 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	3529	-0-	3529	17705	3529	2			Y	-0-					27
11	21757 X	4052	-0-	-17705	-0-	4049	2	3	9	Y	3					30
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3927	2	7	9	Y	6					36
01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					30
02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3317	2	292	9	Y	265	276	0			19
*03	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3506	2	298	9	Y	271	269	0			21

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					3
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					3
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					3
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					3
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					3
03	775 N	669	-0-	-106	-0-	669	3			Y	-0-					3

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	29	2	25	9	Y	23	21	1			12
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	31	2	25	9	Y	23	27	1			8
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	31	2	28	9	Y	25	24	1			9
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	42	2	33	9	Y	30	29	1			10
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	38	2	32	9	Y	29	26	1			13
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	42	2	35	9	Y	32	28	1			17

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					24
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					24
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					24
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					24
02	2996	X	2357	-0-	-639	-0-	2357	3			N	-0-					24
*03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					24

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

10	2480	N	1654	-0-	-826	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1335	-0-	-975	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*03	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

10	3100	N	2939	-0-	-161	108	2939	3			N	-0-					-0-
11	900	N	653	-0-	-247	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	582	-0-	-2239	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	629	-0-	-2192	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	650	-0-	-1898	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

10	744	N	300	-0-	-444	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	660	N	488	-0-	-172	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2022 - WELL PLUGGED 3/10/2022

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

10	31 X	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

10	775 N	770	-0-	5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	700 N	375	-0-	-325	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
ESTES, W. A. WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

10	4650 X	2517	-0-	-2133	-0-	2406	3	111	9	Y	101	82	1			26
11	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6109	3	80	9	Y	73	84	1			15
12	4650 X	4396	-0-	-254	-0-	4311	3	85	9	Y	77	68	1			24
01	4650 X	2377	-0-	-2273	-0-	2282	3	95	9	Y	86	84	1			26
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	74	85	1			15
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	73	67	1			21

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

10	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	34	1	4272	3	Y	348	345	0			3
						30	4	383	9							
11	28351 X	28351	-0-	-0-	-0-	2106	1	20926	3	Y	4822	4722	0	21	1	82
						15	4	5304	9							
*12	23296 X	23296	-0-	-0-	-0-	3189	1	14527	3	Y	5073	4954	0	177	1	24
						5580	9									
*01	31911 X	31911	-0-	-0-	-0-	24119	3	7792	9	Y	7084	7031	0			77
*02	51148 X	51148	-0-	-0-	-0-	44682	3	6466	9	Y	5878	5892	0			63
*03	66241 X	66241	-0-	-0-	-0-	59698	3	11	4	Y	5938	5938	0			63
						6532	9									

ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960

10	86761 X	86761	-0-	-0-	-0-	658	1	83527	3	Y	2342	2272	0	57	1	19
						2576	9									
11	77246 X	77246	-0-	-0-	-0-	6396	1	65157	3	Y	4988	4887	0	34	1	86
						206	4	5487	9							
*12	67754 X	67754	-0-	-0-	-0-	11622	1	53205	3	Y	2608	2589	0	93	1	12
						58	4	2869	9							
*01	77190 X	63913	-0-	-13277	-0-	61745	3	2168	9	Y	1971	1962	0			21
*02	58515 X	58515	-0-	-0-	-0-	56898	3	1617	9	Y	1470	1475	0			16
*03	60133 X	60133	-0-	-0-	-0-	57548	3	2585	9	Y	2350	2341	0			25

TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

10	3100 N	75540	-0-	72440	86793	501	1	63446	3	Y	10539	10219	0	337	1	83
						11593	9									
11	3000 N	37351	-0-	34351	121144	2882	1	29739	3	Y	4181	4089	0	106	1	69
						131	4	4599	9							
*12	3100 N	55471	-0-	52371	173515	9213	1	42017	3	Y	3845	3840	0	55	1	19
						11	4	4230	9							
*01	226293 X	52778	-0-	-173515	-0-	50041	3	2737	9	Y	2488	2480	0			27
*02	59310 X	59310	-0-	-0-	-0-	57626	3	1684	9	Y	1531	1542	0			16
*03	64783 X	64783	-0-	-0-	-0-	61925	3	30	4	Y	2571	2560	0			27
						2828	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	1439	2	1729	9	N	1572	1645	1	1	8	1088
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	1166	2	1574	9	N	1431	1796	1	1	8	722
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	1482	2	2135	9	N	1941	1793	1	4	8	866
01	876	X	876	-0-	-0-	-0-	407	2	469	9	N	426	722	1	2	8	568
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	484	2	499	9	N	454	1	8			1021
*03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	1358	2	2288	9	N	2080	2384	1	2	8	715

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1163	2	883	9	N	803	887	1	3	8	315
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1238	2	898	9	N	816	675	1	2	8	454
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1289	2	769	9	N	699	701	1	6	8	446
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	280	2	320	9	N	291	355	1	1	8	381
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	138	2	230	9	N	209	1	8			589
*03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	779	2	856	9	N	778	724	1			643

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17267	X	7471	-0-	-9796	-0-	6465	2	53	4	Y	866	872	0	5	8	11
							953	9									
11	16710	X	43	-0-	-16667	-0-	25	4	18	9	Y	16	11	0	16	8	-0-
12	17267	X	406	-0-	-16861	-0-	35	4	371	9	Y	337	317	0	15	8	5
01	17267	X	479	-0-	-16788	-0-	25	4	454	9	Y	413	408	0	6	8	4
02	15288	X	137	-0-	-15151	-0-	133	2	2	4	Y	2	5	1	1	8	-0-
							2	9									
03	7471	X	146	-0-	-7325	-0-	57	4	89	9	Y	81	11	1	70	8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	15245	2	330	9	Y	300	290	1	5	8	350
11	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8577	2	44	9	Y	40	40	8			350
12	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12863	2	48	9	Y	44	44	8			350
01	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	11955	2	50	9	Y	45	45	8			350
02	14056	X	8050	-0-	-6006	-0-	8043	2	7	9	Y	6	6	8			350
*03	15562	X	11862	-0-	-3700	-0-	11848	2	14	9	Y	13	13	8			350

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

10	7750	X	3776	-0-	-3974	-0-	2962	2	814	9	Y	740	737	0	2	8	4
11	6990	X	5026	-0-	-1964	-0-	3997	2	1029	9	Y	935	929	0	5	8	5
12	7223	X	5104	-0-	-2119	-0-	4159	2	945	9	Y	859	856	0	4	8	4
01	4991	X	3284	-0-	-1707	-0-	2544	2	740	9	Y	673	669	0	4	8	4
02	4480	X	4322	-0-	-158	-0-	3372	2	950	9	Y	864	849	0	12	8	7
*03	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	4807	2	1099	9	Y	999	999	0	3	8	4

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

10	17918	X	17604	-0-	-314	-0-	13249	3	215	4	N	3764	3741	0	38	8	504
							4140	9									
11	17340	X	14692	-0-	-2648	-0-	11270	3	165	4	N	2961	2941	0	49	8	475
							3257	9									
12	17918	X	17523	-0-	-395	-0-	13663	3	197	4	N	3330	3289	0	77	8	439
							3663	9									
01	17918	X	15207	-0-	-2711	-0-	11469	3	187	4	N	3228	3120	0	49	8	498
							3551	9									
02	16184	X	14476	-0-	-1708	-0-	11211	3	162	4	N	2821	2734	0	70	8	515
							3103	9									
03	17608	X	16932	-0-	-676	-0-	13517	3	172	4	N	2948	2839	0	82	8	542
							3243	9									

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

10	12958	X	10816	-0-	-2142	-0-	7382	3	3434	9	N	3122	2972	0	150	8	-0-
11	12540	X	11032	-0-	-1508	-0-	8034	3	2998	9	N	2725	2593	0	132	8	-0-
12	12958	X	11731	-0-	-1227	-0-	9723	3	2008	9	N	1825	1757	0	68	8	-0-
01	11160	X	9616	-0-	-1544	-0-	7765	3	1851	9	N	1683	1626	0	57	8	-0-
02	10304	X	4996	-0-	-5308	-0-	3294	3	1702	9	N	1547	1386	0	161	8	-0-
*03	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	10043	3	2890	9	N	2627	2437	0	190	8	-0-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	478	2	1766	9	Y	1605	1727	1	5	8	163
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	473	2	2109	9	Y	1917	1721	1	14	8	345
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	435	2	2118	9	Y	1925	2081	1	16	8	173
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	413	2	2013	9	Y	1830	1860	1	18	8	125
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	380	2	1748	9	Y	1589	1492	1	11	8	211
*03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	370	2	1833	9	Y	1666	1795	1	4	8	78

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13020	X	9135	-0-	-3885	-0-	5426	3	3709	9	N	3372	3285	0	87	8	-0-
11	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	9475	3	4869	9	N	4426	4369	0	57	8	-0-
12	12741	X	11201	-0-	-1540	-0-	5963	3	5238	9	N	4762	4740	0	22	8	-0-
01	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	12331	3	3465	9	N	3150	3135	0	15	8	-0-
02	13384	X	7718	-0-	-5666	-0-	4702	3	3016	9	N	2742	2688	0	54	8	-0-
03	14818	X	10351	-0-	-4467	-0-	6110	3	4241	9	N	3855	3804	0	51	8	-0-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					184
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

KIMBELL 34-194 WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865

10	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	1670	2	525	9	N	477	556	1	14	8	240
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	2790	2	774	9	N	704	744	1	45	8	155
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	2745	2	802	9	N	729	557	1	47	8	280
01	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	2640	2	733	9	N	666	748	1	52	8	146
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2365	2	657	9	N	597	552	1	33	8	158
*03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	2408	2	737	9	N	670	535	1	24	8	269

BOB COUCH 3-10 WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029

10	8866	X	5293	-0-	-3573	-0-	4080	3	68	4	N	1041	913	1	13	8	294
							1145	9									
11	6960	X	4661	-0-	-2299	-0-	3296	3	72	4	N	1175	1079	1	14	8	376
							1293	9									
12	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	5371	3	61	4	N	830	888	1	19	8	299
							913	9									
01	5828	X	5394	-0-	-434	-0-	4143	3	71	4	N	1073	1055	1	16	8	301
							1180	9									
02	4788	X	4016	-0-	-772	-0-	2952	3	61	4	N	912	941	1	16	8	256
							1003	9									
03	6355	X	2322	-0-	-4033	-0-	1109	3	70	4	N	1039	937	1	14	8	344
							1143	9									

OLSON 34-191 WELL #: 2H RRCID -> 290815 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824

10	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1264	2	510	9	Y	464	463	0	1	8	2
11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1331	2	559	9	Y	508	506	0	2	8	2
12	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1421	2	493	9	Y	448	446	0	2	8	2
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1231	2	430	9	Y	391	388	0	3	8	2
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1269	2	538	9	Y	489	481	0	6	8	4
03	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	1265	2	498	9	Y	453	454	0	1	8	2

ZPZ 34-211 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290914 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307

10	912	X	912	-0-	-0-	-0-	592	2	320	9	Y	291	290	0	1	8	1
11	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1508	2	515	9	Y	468	464	0	3	8	2
12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1466	2	457	9	Y	415	412	0	3	8	2
01	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	925	2	418	9	Y	380	377	0	3	8	2
02	1792	N	1573	-0-	-219	-0-	1157	2	416	9	Y	378	370	0	7	8	3
03	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1342	2	457	9	Y	415	414	0	2	8	2

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OSPREY STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	1379	1	1623	9	Y	1475	1419	0	205
11	3240	X	2084	-0-	-1156	-0-	1261	1	823	9	Y	748	869	0	84
12	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	407	1	12744	3	Y	911	870	0	125
							1002	9							
01	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	555	1	18040	3	Y	1612	1530	0	207
							1773	9							
02	19314	X	19314	-0-	-0-	-0-	510	1	17271	3	Y	1394	1433	0	168
							1533	9							
*03	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	416	1	13796	3	Y	1018	1011	0	175
							1120	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	694	1	5980	3	Y	489	493	0	36
							538	9							
11	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	677	1	6080	3	Y	496	490	0	42
							546	9							
12	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	643	1	5162	3	Y	432	431	0	43
							475	9							
01	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	686	1	5271	3	Y	389	404	0	28
							428	9							
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	478	1	3288	3	Y	318	316	0	30
							350	9							
*03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	617	1	5527	3	Y	347	331	0	46
							382	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9052	X	2984	-0-	-6068	-0-	521	1	1458	3	Y	914	903	0	127
							1005	9							
11	8760	X	2547	-0-	-6213	-0-	637	1	577	3	Y	1212	1202	0	137
							1333	9							
12	9052	X	1994	-0-	-7058	-0-	601	1	1393	9	Y	1266	1229	0	174
01	6541	X	1558	-0-	-4983	-0-	583	1	975	9	Y	886	946	0	114
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	649	1	2923	3	Y	882	890	0	106
							970	9							
*03	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	752	1	5043	3	Y	1345	1219	0	232
							1480	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168

10	34960 X	34960	-0-	-0-	-0-	916	1	29076	3	Y	4516	4534	0			220
						4968	9									
11	32485 X	32485	-0-	-0-	-0-	829	1	26949	3	Y	4279	4326	0			173
						4707	9									
12	36148 X	36148	-0-	-0-	-0-	961	1	30101	3	Y	4624	4543	0			254
						5086	9									
01	36658 X	36658	-0-	-0-	-0-	955	1	31047	3	Y	4233	4336	0			151
						4656	9									
02	31584 X	27854	-0-	-3730	-0-	696	1	23576	3	Y	3256	3271	0			136
						3582	9									
03	36146 X	32418	-0-	-3728	-0-	827	1	27440	3	Y	3774	3482	0			428
						4151	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416

10	14534 X	14534	-0-	-0-	-0-	1114	1	11111	3	Y	2099	2113	0			102
						2309	9									
11	13320 X	13006	-0-	-314	-0-	1016	1	9746	3	Y	2040	2060	0			82
						2244	9									
12	14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	1108	1	10892	3	Y	2211	2172	0			121
						2432	9									
01	14539 X	12585	-0-	-1954	-0-	1024	1	9333	3	Y	2025	2074	0			72
						2228	9									
02	13132 X	10924	-0-	-2208	-0-	885	1	8044	3	Y	1814	1810	0			76
						1995	9									
03	14539 X	10882	-0-	-3657	-0-	954	1	7937	3	Y	1810	1681	0			205
						1991	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043

10	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	911	1	7789	3	Y	1403	1409	0			68
						1543	9									
11	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	854	1	7263	3	Y	1246	1264	0			50
						1371	9									
12	9207 X	8983	-0-	-224	-0-	886	1	6830	3	Y	1152	1139	0			63
						1267	9									
01	10230 X	7914	-0-	-2316	-0-	830	1	5991	3	Y	994	1021	0			36
						1093	9									
02	9240 X	7189	-0-	-2051	-0-	727	1	5420	3	Y	947	943	0			40
						1042	9									
03	10230 X	7352	-0-	-2878	-0-	700	1	5527	3	Y	1023	947	0			116
						1125	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	829	1	5105	3	Y	1711	1719	0			129
							1882	9									
11	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	759	1	4163	3	Y	1561	1550	0			140
							1717	9									
12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	789	1	3747	3	Y	1555	1568	0			127
							1711	9									
01	7812	X	5305	-0-	-2507	-0-	773	1	2966	3	Y	1424	1445	0			106
							1566	9									
02	7056	X	5061	-0-	-1995	-0-	655	1	2975	3	Y	1301	1277	0			130
							1431	9									
03	7812	X	2109	-0-	-5703	-0-	601	1	1508	9	Y	1371	1328	0			173

CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742

10	8525	X	5847	-0-	-2678	-0-	627	1	4771	3	Y	408	385	0			63
							449	9									
11	8280	X	6403	-0-	-1877	-0-	603	1	5494	3	Y	278	314	0			27
							306	9									
12	8556	X	7419	-0-	-1137	-0-	673	1	6211	3	Y	486	485	0			28
							535	9									
01	8556	X	7181	-0-	-1375	-0-	641	1	5849	3	Y	628	591	0			65
							691	9									
02	7028	X	6647	-0-	-381	-0-	569	1	5541	3	Y	488	504	0			49
							537	9									
03	7409	X	5362	-0-	-2047	-0-	556	1	4307	3	Y	454	459	0			44
							499	9									

BPX OPERATING COMPANY 085408
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398

10	105105	X	105105	-0-	-0-	-0-	376	1	82554	3	Y	19630	19334	0			398
							582	4	21593	9							
11	117240	X	92407	-0-	-24833	-0-	323	1	70795	3	Y	18957	19073	0			282
							436	4	20853	9							
12	139243	X	139243	-0-	-0-	-0-	366	1	110115	3	Y	25853	25822	0			313
							324	4	28438	9							
01	121148	X	107969	-0-	-13179	-0-	1355	1	92303	3	Y	12775	12873	0			215
							258	4	14053	9							
02	116333	X	116333	-0-	-0-	-0-	3044	1	98531	3	Y	13152	13081	0			286
							291	4	14467	9							
03	121148	X	120907	-0-	-241	-0-	1789	1	100633	3	Y	16554	16640	0			200
							276	4	18209	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: B202H RRCID -> 291616 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	444145	X	142756	-0-	-301389	-0-	428	1	103452	3	Y	34935	34880	0			709
							447	4	38429	9							
11	139020	X	126371	-0-	-12649	-0-	368	1	87806	3	Y	34337	34535	0			511
							426	4	37771	9							
12	265003	X	265003	-0-	-0-	-0-	651	1	196412	3	Y	61237	61006	0			742
							579	4	67361	9							
01	235038	X	235038	-0-	-0-	-0-	2704	1	187054	3	Y	40689	40746	0			685
							522	4	44758	9							
02	200360	X	200360	-0-	-0-	-0-	4763	1	156339	3	Y	35255	35173	0			767
							477	4	38781	9							
*03	179635	X	179635	-0-	-0-	-0-	2754	1	148251	3	Y	25648	26105	0			310
							417	4	28213	9							

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					918

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	859	724	1			518
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	1			355
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					355

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

10	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	135	135	0			1
11	6180	X	3943	-0-	-2237	-0-	134	1	3653	2	N	142	139	0			4
							156	9									
12	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	513	1	14623	2	N	205	206	0			3
							5	4	226	9							
*01	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	733	1	16658	2	N	266	268	0			1
							6	4	293	9							
*02	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	402	1	12698	2	N	182	182	0			1
							2	4	200	9							
03	9238	X	716	-0-	-8522	-0-	24	1	663	2	N	26	27	0			-0-
							29	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152427	X	138673	-0-	-13754	-0-	3783	1	127054	2	N	7124	6928	0	182	8	106
							7836	9									
11	147510	X	137774	-0-	-9736	-0-	3770	1	126555	2	N	6772	6581	0	182	8	115
							7449	9									
12	152427	X	132519	-0-	-19908	-0-	4522	1	121022	2	N	6341	6192	0	156	8	108
							6975	9									
01	149792	X	123630	-0-	-26162	-0-	3592	1	113989	2	N	5499	5489	0			118
							6049	9									
02	131152	X	109123	-0-	-22029	-0-	3057	1	100981	2	N	4623	4628	0			113
							5085	9									
03	142166	X	125922	-0-	-16244	-0-	3658	1	116766	2	N	4998	5018	0			93
							5498	9									

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

10	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	368	1	9805	2	N	569	568	0			4
							3	4	626	9							
11	7800	X	1085	-0-	-6715	-0-	27	1	715	2	N	312	308	0			8
							343	9									
12	8060	X	4529	-0-	-3531	-0-	148	1	4205	2	N	160	166	0			2
							176	9									
*01	10788	X	4121	-0-	-6667	-0-	163	1	3719	2	N	217	218	0			1
							239	9									
*02	9744	X	1694	-0-	-8050	-0-	48	1	1527	2	N	108	108	0			1
							119	9									
03	10788	X	2409	-0-	-8379	-0-	60	1	1686	2	N	603	591	0	4	8	9
							663	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978

*04	68670	X	49564	-0-	-19106	-0-	675	1	41182	2	Y	6986	6985	0			66
							22	4	7685	9							
*05	70959	X	44330	-0-	-26629	-0-	714	1	37152	2	Y	5852	5861	0			57
							27	4	6437	9							
*06	68670	X	40114	-0-	-28556	-0-	594	1	32968	2	Y	5936	5913	0			80
							22	4	6530	9							
*07	56575	X	30851	-0-	-25724	-0-	421	1	25003	2	Y	4891	4917	0			54
							47	4	5380	9							
*08	56575	X	37678	-0-	-18897	-0-	423	1	35172	2	Y	1711	1745	0			20
							201	4	1882	9							
*09	49560	X	26995	-0-	-22565	-0-	337	1	24422	2	Y	1860	1828	0			52
							190	4	2046	9							
*10	47100	X	47100	-0-	-0-	-0-	496	1	41688	2	Y	4218	4207	0			63
							276	4	4640	9							
*11	42167	X	42167	-0-	-0-	-0-	438	1	37583	2	Y	3575	3594	0			44
							213	4	3933	9							
*12	38901	X	38901	-0-	-0-	-0-	389	1	34943	2	Y	3213	3214	0			43
							35	4	3534	9							
*01	53289	X	38262	-0-	-15027	-0-	438	1	34517	2	Y	2970	2976	0			37
							40	4	3267	9							
02	48132	X	33349	-0-	-14783	-0-	365	1	30252	2	Y	2458	2452	0			43
							28	4	2704	9							
03	47244	X	29004	-0-	-18240	-0-	362	1	26074	2	Y	2328	2326	0			45
							7	4	2561	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40827	X	34954	-0-	-5873	-0-	1129	1	30294	2	N	3204	3229	0			52
							7	4	3524	9							
11	42889	X	42889	-0-	-0-	-0-	1397	1	37485	2	N	3634	3615	0			71
							10	4	3997	9							
12	45557	X	45557	-0-	-0-	-0-	1384	1	39341	2	N	4382	4374	0			79
							12	4	4820	9							
*01	42160	X	38450	-0-	-3710	-0-	1414	1	32161	2	N	4424	4395	0			108
							9	4	4866	9							
*02	40012	X	39564	-0-	-448	-0-	1092	1	34484	2	N	3617	3643	0			82
							9	4	3979	9							
*03	51465	X	51465	-0-	-0-	-0-	1709	1	44889	2	N	4419	4410	0			91
							6	4	4861	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46004	X	41734	-0-	-4270	-0-	1355	1	36334	2	N	3668	3692	0			59
							10	4	4035	9							
11	47041	X	47041	-0-	-0-	-0-	1498	1	40293	2	N	4764	4730	0			93
							10	4	5240	9							
12	50499	X	33480	-0-	-17019	-0-	972	1	27515	2	N	4531	4542	0			82
							9	4	4984	9							
*01	50499	X	28370	-0-	-22129	-0-	1028	1	23362	2	N	3611	3605	0			88
							8	4	3972	9							
*02	45612	X	20373	-0-	-25239	-0-	533	1	16776	2	N	2784	2809	0			63
							2	4	3062	9							
03	48577	X	29537	-0-	-19040	-0-	955	1	25116	2	N	3147	3145	0			65
							4	4	3462	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40424	X	29881	-0-	-10543	-0-	887	1	23758	2	N	4755	4779	0			77
							5	4	5231	9							
11	46250	X	46250	-0-	-0-	-0-	1470	1	39500	2	N	4790	4774	0			93
							11	4	5269	9							
12	124603	X	124603	-0-	-0-	-0-	4033	1	114768	2	N	5239	5237	0			95
							39	4	5763	9							
*01	42594	X	40135	-0-	-2459	-0-	1437	1	32668	2	N	5469	5431	0			133
							14	4	6016	9							
*02	40208	X	33156	-0-	-7052	-0-	872	1	27522	2	N	4323	4358	0			98
							7	4	4755	9							
03	44516	X	31263	-0-	-13253	-0-	989	1	25905	2	N	3966	3983	0			81
							6	4	4363	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144429	X	125454	-0-	-18975	-0-	3400	1	114166	2	Y	7171	6950	0	207	8	107
							7888	9									
11	139770	X	120061	-0-	-19709	-0-	3284	1	110209	2	Y	5971	5780	0	197	8	101
							6568	9									
12	142414	X	122391	-0-	-20023	-0-	4151	1	111072	2	Y	6516	6330	0	177	8	110
							7168	9									
01	137640	X	120397	-0-	-17243	-0-	3485	1	110577	2	Y	5759	5745	0			124
							6335	9									
02	119037	X	119037	-0-	-0-	-0-	3336	1	110228	2	Y	4975	4978	0			121
							5473	9									
03	115351	X	110507	-0-	-4844	-0-	3196	1	101973	2	Y	4853	4883	0			91
							5338	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43554	X	43554	-0-	-0-	-0-	1303	1	34339	2	N	7184	7189	0			81
							10	4	7902	9							
11	81602	X	81602	-0-	-0-	-0-	2677	1	70942	2	N	7236	7256	0			61
							23	4	7960	9							
12	38874	X	22551	-0-	-16323	-0-	699	1	19520	2	N	2114	2149	0			26
							7	4	2325	9							
*01	38874	X	15171	-0-	-23703	-0-	563	1	12636	2	N	1789	1798	0			17
							4	4	1968	9							
*02	35112	X	7392	-0-	-27720	-0-	133	1	4231	2	N	2753	2742	0			28
							3028	9									
*03	42133	X	42133	-0-	-0-	-0-	1432	1	37264	2	N	3121	3116	0			33
							4	4	3433	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55819	X	55819	-0-	-0-	-0-	1725	1	45617	2	N	7697	7697	0			87
							10	4	8467	9							
11	87773	X	87773	-0-	-0-	-0-	2939	1	77887	2	N	6294	6328	0			53
							24	4	6923	9							
12	51566	X	51566	-0-	-0-	-0-	1605	1	44798	2	N	4682	4678	0			57
							13	4	5150	9							
*01	38874	X	18752	-0-	-20122	-0-	686	1	15384	2	N	2434	2468	0			23
							5	4	2677	9							
*02	37774	X	37774	-0-	-0-	-0-	1003	1	31200	2	N	5058	5029	0			52
							7	4	5564	9							
03	38874	X	27909	-0-	-10965	-0-	922	1	23935	2	N	2771	2794	0			29
							4	4	3048	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50158	X	42789	-0-	-7369	-0-	1316	1	35350	2	N	5557	5595	0			89
							10	4	6113	9							
11	48540	X	37541	-0-	-10999	-0-	1143	1	30696	2	N	5176	5164	0			101
							8	4	5694	9							
12	50158	X	40093	-0-	-10065	-0-	1148	1	32629	2	N	5732	5729	0			104
							11	4	6305	9							
*01	47430	X	39363	-0-	-8067	-0-	1387	1	31598	2	N	5788	5751	0			141
							11	4	6367	9							
*02	44652	X	44652	-0-	-0-	-0-	1214	1	38523	2	N	4460	4500	0			101
							9	4	4906	9							
*03	43853	X	43853	-0-	-0-	-0-	1397	1	36778	2	N	5156	5151	0			106
							6	4	5672	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	80021	X	53165	-0-	-26856	-0-	661	1	40581	2	Y	10819	10793	0			65
							22	4	11901	9							
*05	52173	X	52050	-0-	-123	-0-	771	1	40029	2	Y	10198	10182	0			81
							32	4	11218	9							
*06	73172	X	73172	-0-	-0-	-0-	1094	1	60582	2	Y	10414	10451	0			44
							41	4	11455	9							
*07	64338	X	64338	-0-	-0-	-0-	884	1	52442	2	Y	9920	9932	0			32
							100	4	10912	9							
*08	62800	X	62800	-0-	-0-	-0-	637	1	52671	2	Y	8356	8365	0			23
							300	4	9192	9							
*09	50490	X	35823	-0-	-14667	-0-	394	1	28288	2	Y	6290	6289	0			24
							222	4	6919	9							
*10	56995	X	56995	-0-	-0-	-0-	541	1	45501	2	Y	9684	9685	0			23
							301	4	10652	9							
*11	75704	X	75704	-0-	-0-	-0-	750	1	64479	2	Y	9193	9187	0			29
							363	4	10112	9							
*12	82274	X	82274	-0-	-0-	-0-	793	1	70401	2	Y	10011	10010	0			30
							68	4	11012	9							
*01	74344	X	74344	-0-	-0-	-0-	814	1	63958	2	Y	8633	8639	0			24
							76	4	9496	9							
02	70420	X	66669	-0-	-3751	-0-	702	1	57902	2	Y	7284	7284	0			24
							53	4	8012	9							
03	82026	X	75749	-0-	-6277	-0-	915	1	65890	2	Y	8114	8117	0			21
							19	4	8925	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	63325	X	49423	-0-	-13902	-0-	620	1	37766	2	Y	10016	9978	0			60
							19	4	11018	9							
*05	51611	X	51611	-0-	-0-	-0-	756	1	39204	2	Y	10565	10542	0			83
							29	4	11622	9							
*06	81181	X	81181	-0-	-0-	-0-	1224	1	67833	2	Y	10982	11019	0			46
							44	4	12080	9							
*07	71483	X	71483	-0-	-0-	-0-	1004	1	59228	2	Y	10126	10139	0			33
							112	4	11139	9							
*08	74629	X	74629	-0-	-0-	-0-	752	1	62168	2	Y	10325	10330	0			28
							351	4	11358	9							
*09	85908	X	85908	-0-	-0-	-0-	446	1	31922	2	Y	48445	48284	0			189
							250	4	53290	9							
*10	64093	X	64093	-0-	-0-	-0-	618	1	51728	2	Y	10368	10533	0			24
							342	4	11405	9							
*11	73666	X	73666	-0-	-0-	-0-	733	1	62956	2	Y	8746	8743	0			27
							356	4	9621	9							
*12	87543	X	87543	-0-	-0-	-0-	842	1	74833	2	Y	10724	10719	0			32
							72	4	11796	9							
*01	80873	X	80873	-0-	-0-	-0-	900	1	70916	2	Y	8156	8165	0			23
							85	4	8972	9							
02	135744	X	71752	-0-	-63992	-0-	767	1	63364	2	Y	6876	6876	0			23
							57	4	7564	9							
03	87265	X	83287	-0-	-3978	-0-	1030	1	74028	2	Y	7462	7466	0			19
							21	4	8208	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	197495	X	72072	-0-	-125423	-0-	863	1	52682	2	Y	16817	16771	0			101
							28	4	18499	9							
*05	59210	X	34064	-0-	-25146	-0-	413	1	21471	2	Y	11056	11070	0			87
							18	4	12162	9							
*06	54660	X	24513	-0-	-30147	-0-	311	1	17318	2	Y	6248	6309	0			26
							11	4	6873	9							
*07	101182	X	101182	-0-	-0-	-0-	1191	1	70714	2	Y	26493	26433	0			86
							135	4	29142	9							
*08	108979	X	108979	-0-	-0-	-0-	963	1	79762	2	Y	25276	25293	0			69
							450	4	27804	9							
*09	57300	X	49831	-0-	-7469	-0-	492	1	35220	2	Y	12585	12605	0			49
							275	4	13844	9							
*10	72897	X	72897	-0-	-0-	-0-	616	1	51467	2	Y	18613	18618	0			44
							340	4	20474	9							
*11	57300	X	54664	-0-	-2636	-0-	503	1	43165	2	Y	9775	9788	0			31
							243	4	10753	9							
*12	62094	X	62094	-0-	-0-	-0-	554	1	49314	2	Y	11070	11068	0			33
							49	4	12177	9							
*01	59210	X	54503	-0-	-4707	-0-	563	1	44396	2	Y	8627	8636	0			24
							54	4	9490	9							
02	73164	X	45840	-0-	-27324	-0-	453	1	37482	2	Y	7155	7155	0			24
							34	4	7871	9							
03	73470	X	40793	-0-	-32677	-0-	442	1	31766	2	Y	7796	7800	0			20
							9	4	8576	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	3489	-0-	3489	3489	14	1	991	2	Y	2251	2242	0			9
							8	4	2476	9							
*10	14B2	EXT	57755	-0-	57755	61244	467	1	39170	2	Y	16236	16207	0			38
							258	4	17860	9							
*11	DELQ	PR	63645	-0-	63645	124889	565	1	48347	2	Y	13147	13144	0			41
							271	4	14462	9							
*12	193322	X	68433	-0-	-124889	-0-	595	1	52834	2	Y	13593	13594	0			40
							52	4	14952	9							
*01	75113	X	59304	-0-	-15809	-0-	590	1	46515	2	Y	11040	11049	0			31
							55	4	12144	9							
02	58644	X	58644	-0-	-0-	-0-	548	1	45130	2	Y	11750	11742	0			39
							41	4	12925	9							
03	68231	X	54880	-0-	-13351	-0-	607	1	43715	2	Y	9585	9599	0			25
							14	4	10544	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	22344	-0-	22344	22344	191	1	15780	2	N	5699	5666	0			33
							104	4	6269	9							
*11	14B2	EXT	106062	-0-	106062	128406	972	1	83390	2	N	19301	19266	0			68
							469	4	21231	9							
*12	257191	X	128785	-0-	-128406	-0-	1224	1	109063	2	N	16721	16721	0			68
							105	4	18393	9							
*01	105121	X	105121	-0-	-0-	-0-	1115	1	87833	2	N	14607	14613	0			62
							105	4	16068	9							
02	104851	X	104851	-0-	-0-	-0-	1117	1	92174	2	N	10432	10451	0			43
							85	4	11475	9							
*03	165030	X	165030	-0-	-0-	-0-	2091	1	150416	2	N	11344	11329	0			58
							45	4	12478	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	40649	-0-	40649	40649	351	1	29630	2	N	9520	9464	0			56
						196	4	10472	9							
*11	14B2 EXT	130794	-0-	130794	171443	1148	1	98504	2	N	27807	27765	0			98
						554	4	30588	9							
*12	313252 X	141809	-0-	-171443	-0-	1284	1	114218	2	N	23816	23817	0			97
						109	4	26198	9							
*01	135231 X	135231	-0-	-0-	-0-	1407	1	110850	2	N	20767	20776	0			88
						130	4	22844	9							
02	127230 X	127230	-0-	-0-	-0-	1290	1	106433	2	N	17645	17660	0			73
						97	4	19410	9							
*03	142425 X	142425	-0-	-0-	-0-	1718	1	123607	2	N	15512	15506	0			79
						37	4	17063	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	8112	-0-	8112	8112	53	1	4557	2	N	3156	3138	0			18
						30	4	3472	9							
*11	14B2 EXT	77592	-0-	77592	85704	598	1	51395	2	N	23009	22946	0			81
						289	4	25310	9							
*12	180049 X	94345	-0-	-85704	-0-	783	1	69440	2	N	21868	21860	0			89
						67	4	24055	9							
*01	109094 X	109094	-0-	-0-	-0-	1092	1	85910	2	N	19991	19995	0			85
						102	4	21990	9							
02	99212 X	99212	-0-	-0-	-0-	965	1	79749	2	N	16749	16765	0			69
						74	4	18424	9							
*03	127561 X	127561	-0-	-0-	-0-	1498	1	107750	2	N	16620	16604	0			85
						31	4	18282	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	9621	-0-	9621	9621	71	1	5822	2	N	3354	3334	0			20
						39	4	3689	9							
*11	14B2 EXT	89926	-0-	89926	99547	795	1	68344	2	N	18548	18503	0			65
						384	4	20403	9							
*12	210978 X	111431	-0-	-99547	-0-	973	1	86788	2	N	21443	21421	0			87
						83	4	23587	9							
*01	112685 X	112685	-0-	-0-	-0-	1150	1	90492	2	N	19032	19038	0			81
						108	4	20935	9							
02	110640 X	110640	-0-	-0-	-0-	1109	1	91486	2	N	16328	16341	0			68
						84	4	17961	9							
*03	135705 X	135705	-0-	-0-	-0-	1618	1	116461	2	N	15994	15981	0			81
						33	4	17593	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	47443	-0-	47443	47443	346	1	28906	2	N	16363	16268	0			95
						192	4	17999	9							
*11	14B2 EXT	93797	-0-	93797	141240	830	1	71269	2	N	19360	19387	0			68
						402	4	21296	9							
*12	241101 X	99861	-0-	-141240	-0-	915	1	81255	2	N	16011	16014	0			65
						79	4	17612	9							
*01	113465 X	113465	-0-	-0-	-0-	1225	1	96511	2	N	14196	14201	0			60
						113	4	15616	9							
02	97070 X	97070	-0-	-0-	-0-	1014	1	83652	2	N	11207	11221	0			46
						76	4	12328	9							
*03	117484 X	117484	-0-	-0-	-0-	1458	1	104774	2	N	10202	10196	0			52
						30	4	11222	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9102 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	32715	-0-	32715	32715	782	1	24516	2	N	6736	6681	0			55
						7	4	7410	9							
03	14B2 EXT	47796	-0-	47796	80511	1407	1	36658	2	N	8843	8858	0			40
						4	4	9727	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	59018	-0-	59018	59018	1462	1	46015	2	N	10484	10398	0			86
						9	4	11532	9							
03	14B2 EXT	71381	-0-	71381	130399	2141	1	55614	2	N	12379	12409	0			56
						9	4	13617	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425

10	SHUT IN	95899	-0-	95899	118178	2663	1	71377	2	N	19856	19755	0			124
						17	4	21842	9							
11	180251 X	62073	-0-	-118178	-0-	1696	1	45615	2	N	13407	13453	0			78
						14	4	14748	9							
12	53475 X	51658	-0-	-1817	-0-	1412	1	40138	2	N	9178	9188	0			68
						12	4	10096	9							
*01	144800 X	144800	-0-	-0-	-0-	4558	1	103616	2	N	33265	33167	0			166
						34	4	36592	9							
*02	153621 X	153621	-0-	-0-	-0-	3638	1	114283	2	N	32430	32391	0			205
						27	4	35673	9							
*03	147657 X	147657	-0-	-0-	-0-	4297	1	112676	2	N	27878	27981	0			102
						18	4	30666	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	459183 X	102185	-0-	-356998	-0-	2940	1	78849	2	N	18524	18632	0			116
						20	4	20376	9							
11	99327 X	99327	-0-	-0-	-0-	2846	1	76508	2	N	18138	18149	0			105
						21	4	19952	9							
12	128147 X	128147	-0-	-0-	-0-	3360	1	95350	2	N	26732	26640	0			197
						32	4	29405	9							
*01	101144 X	101144	-0-	-0-	-0-	3447	1	78294	2	N	17616	17725	0			88
						25	4	19378	9							
*02	63534 X	63534	-0-	-0-	-0-	1618	1	50705	2	N	10182	10206	0			64
						11	4	11200	9							
*03	68375 X	68375	-0-	-0-	-0-	2087	1	54650	2	N	10572	10597	0			39
						9	4	11629	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	14B2 EXT	19638	-0-	19638	19638	594	1	13530	2	N	5007	4715	0			292
						6	4	5508	9							
*02	14B2 EXT	91274	-0-	91274	110912	2115	1	66428	2	N	20651	20773	0			170
						15	4	22716	9							
03	14B2 EXT	27989	-0-	27989	138901	829	1	21669	2	N	4990	5137	0			23
						2	4	5489	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 8976 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	14B2 EXT	12417	-0-	12417	12417	415	1	9461	2	N	2308	2174	0			134
						2	4	2539	9							
*02	14B2 EXT	46921	-0-	46921	59338	1123	1	35226	2	N	9603	9658	0			79
						9	4	10563	9							
03	14B2 EXT	31745	-0-	31745	91083	965	1	25156	2	N	5109	5165	0			23
						4	4	5620	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SHUT IN	9070	-0-	9070	9070	275	1	6266	2	N	2299	2165	0			134
						2529	9									
*02	14B2 EXT	25074	-0-	25074	34144	615	1	19327	2	N	4663	4759	0			38
						3	4	5129	9							
03	14B2 EXT	18402	-0-	18402	52546	541	1	14077	2	N	3438	3460	0			16
						2	4	3782	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0035TB RRCID -> 291952 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 9087 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	9289	-0-	9289	9289	222	1	7163	2	Y	1731	1720	0			11
						1904	9									
03	SHUT IN	88553	-0-	88553	97842	2618	1	68709	2	Y	15647	15601	0			57
						14	4	17212	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 9067 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SHUT IN	12746	-0-	12746	12746	310	1	9689	2	Y	2493	2477	0			16
						5	4	2742	9							
03	SHUT IN	55778	-0-	55778	68524	1625	1	42723	2	Y	10385	10363	0			38
						6	4	11424	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 7970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	9	-0-	9	9	5	2	4	9	N	4	4	0			-0-
03	SHUT IN	44726	-0-	44726	44735	451	1	32573	2	N	10630	10576	0			54
						9	4	11693	9							

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115 X	2692	-0-	-2423	-0-	66	1	2315	3	N	281	269	0	1	8	131
						2	4	309	9							
11	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	89	1	4729	3	N	400	398	0	2	8	131
						440	9									
12	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	198	1	4717	3	N	559	566	0	2	8	122
						10	4	615	9							
01	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	218	1	5055	3	N	620	637	0	2	8	103
						682	9									
02	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	195	1	4796	3	N	566	536	0	2	8	131
						623	9									
*03	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	210	1	5359	3	N	559	580	0	2	8	108
						615	9									

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	26	1	5386	3	N	425	332	1	1	8	352
						468	9									
11	6120 X	5487	-0-	-633	-0-	22	1	4979	3	N	442	568	1	2	8	224
						486	9									
12	6417 X	4616	-0-	-1801	-0-	18	1	4280	3	N	289	187	1	1	8	325
						318	9									
01	6417 X	5191	-0-	-1226	-0-	21	1	4782	3	N	353	557	1	2	8	119
						388	9									
02	5796 X	4300	-0-	-1496	-0-	32	1	3848	3	N	382	379	1	2	8	120
						420	9									
03	5890 X	5315	-0-	-575	-0-	24	1	4749	3	N	493	370	1	1	8	242
						542	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	9831	-0-	9831	37315	8900	3	931	9	Y	846	835	1			167
11	DLQ G-10	9378	-0-	9378	46693	8379	3	999	9	Y	908	900	1			175
12	55861 X	9168	-0-	-46693	-0-	8423	3	6	4	Y	672	781	1			66
						739	9									
01	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	9311	3	10	4	Y	653	661	1			58
						718	9									
02	12208 X	8856	-0-	-3352	-0-	8187	3	13	4	Y	596	555	1			99
						656	9									
03	9827 X	9674	-0-	-153	-0-	8940	3	5	4	Y	663	678	1			84
						729	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

10	DLQ G-10	10920	-0-	10920	30607	10786	3	134	9	Y	122	126	1			24
11	DLQ G-10	10227	-0-	10227	40834	9993	3	234	9	Y	213	195	1	1	8	41
12	50931 X	10097	-0-	-40834	-0-	9894	3	7	4	Y	178	201	1	1	8	17
						196	9									
01	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10002	3	11	4	Y	136	140	1	1	8	12
						150	9									
02	9856 X	9271	-0-	-585	-0-	9058	3	15	4	Y	180	161	1	1	8	30
						198	9									
03	10912 X	9915	-0-	-997	-0-	9722	3	5	4	Y	171	178	1	1	8	22
						188	9									

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 4H RRCID -> 286901 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488

10	57505 X	45822	-0-	-11683	-0-	42345	3	3477	9	Y	3161	3152	0	16	8	114
11	48150 X	37846	-0-	-10304	-0-	34481	3	3365	9	Y	3059	3040	0	12	8	121
12	47926 X	41689	-0-	-6237	-0-	37912	3	3777	9	Y	3434	3412	0	7	8	136
01	47678 X	41814	-0-	-5864	-0-	38076	3	3738	9	Y	3398	3385	0	11	8	138
02	DLQ G-10	35760	-0-	35760	35760	32418	3	3342	9	Y	3038	3036	0	12	8	128
03	DLQ G-10	38760	-0-	38760	74520	35214	3	3546	9	Y	3224	3232	0	18	8	102

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7654 - 17300

10	213776 X	185321	-0-	-28455	-0-	170609	3	37	4	Y	13341	13319	0	35	8	27
						14675	9									
11	206880 X	168349	-0-	-38531	-0-	155758	3	3	4	Y	11444	11386	0	50	8	35
						12588	9									
12	213776 X	163782	-0-	-49994	-0-	152351	3	44	4	Y	10352	10314	0	43	8	30
						11387	9									
01	204848 X	149817	-0-	-55031	-0-	139955	3	84	4	Y	8889	8830	0	52	8	37
						9778	9									
02	DLQ G-10	119590	-0-	119590	119590	110284	3	1622	4	Y	6985	6946	0	42	8	34
						7684	9									
03	DLQ G-10	136199	-0-	136199	255789	127936	3	156	4	Y	7370	7254	0	38	8	112
						8107	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191611	X	156563	-0-	-35048	-0-	143880	3	32	4	Y	11501	11475	0	34	8	23
							12651	9									
11	185430	X	144204	-0-	-41226	-0-	133298	3	2	4	Y	9913	9858	0	47	8	31
							10904	9									
12	180079	X	141889	-0-	-38190	-0-	131722	3	38	4	Y	9208	9172	0	40	8	27
							10129	9									
01	176545	X	130733	-0-	-45812	-0-	121823	3	74	4	Y	8033	7977	0	49	8	34
							8836	9									
02	DLQ G-10		107851	-0-	107851	107851	99496	3	1479	4	Y	6251	6216	0	38	8	31
							6876	9									
03	DLQ G-10		122642	-0-	122642	230493	115107	3	141	4	Y	6722	6614	0	36	8	103
							7394	9									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215202	X	157023	-0-	-58179	-0-	143804	3	32	4	Y	11988	11966	0	33	8	24
							13187	9									
11	208260	X	145366	-0-	-62894	-0-	133904	3	2	4	Y	10418	10363	0	47	8	32
							11460	9									
12	183179	X	141353	-0-	-41826	-0-	130747	3	38	4	Y	9607	9571	0	40	8	28
							10568	9									
01	170562	X	130492	-0-	-40070	-0-	121078	3	73	4	Y	8492	8435	0	49	8	36
							9341	9									
02	DLQ G-10		105170	-0-	105170	105170	96198	3	1430	4	Y	6856	6821	0	37	8	34
							7542	9									
03	DLQ G-10		119730	-0-	119730	224900	111666	3	137	4	Y	7206	7095	0	35	8	110
							7927	9									

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291925 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		235001	-0-	235001	441003	186368	3	673	4	N	43600	43597	0	37	8	75
							47960	9									
11	0		229965	-0-	229965	670968	186539	3	448	4	N	39071	39083	0			63
							42978	9									
12	0		217440	-0-	217440	888408	179500	3	206	4	N	34304	34257	0	34	8	76
							37734	9									
01	1075308	X	186900	-0-	-888408	-0-	154989	3	122	4	N	28899	28893	0			82
							31789	9									
02	178920	X	174639	-0-	-4281	-0-	146367	3	317	4	N	25414	25370	0	54	8	72
							27955	9									
03	198090	X	184288	-0-	-13802	-0-	156867	3	84	4	N	24852	24824	0	21	8	79
							27337	9									

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	399	1	12697	3	Y	225	154	1			207
							248	9									
11	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	898	1	13024	3	Y	476	429	1			254
							524	9									
12	27608	X	27608	-0-	-0-	-0-	1922	1	25140	3	Y	496	502	1			248
							546	9									
01	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	834	1	10668	3	Y	317	342	1			223
							349	9									
02	13496	X	6371	-0-	-7125	-0-	491	1	5654	3	Y	205	273	1			155
							226	9									
03	21731	X	12376	-0-	-9355	-0-	895	1	11055	3	Y	387	269	1			273
							426	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	62	1	4969	3	Y	1335	1178	1			1334
							1469	9									
11	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	60	1	4806	3	Y	1319	2350	1			303
							1451	9									
12	7068	X	6840	-0-	-228	-0-	62	1	4824	3	Y	1776	449	1			1630
							1954	9									
01	7068	X	5332	-0-	-1736	-0-	62	1	4311	3	Y	872	1809	1			693
							959	9									
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	56	1	3595	3	Y	1113	925	1			881
							1224	9									
*03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	62	1	4202	3	Y	1338	1424	1			795
							1472	9									

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	60	1	4956	3	N	515	473	1			655
							567	9									
11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	58	1	5121	3	N	520	450	1			725
							572	9									
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	60	1	5606	3	N	525	926	1			324
							578	9									
01	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	62	1	5863	3	N	501	462	1			363
							551	9									
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	56	1	5564	3	N	461	199	1			625
							507	9									
*03	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	62	1	6074	3	N	529	467	1			687
							582	9									

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	45	-0-	-265	-0-	45	3			N	-0-					577
11	300	X	49	-0-	-251	-0-	46	3	3	9	N	3					580
12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					580
01	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					580
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					580
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					580

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24025	X	20757	-0-	-3268	-0-	1138	1	18454	3	Y	1059	1164	0			236
							1165	9									
11	23250	X	17965	-0-	-5285	-0-	939	1	15696	3	Y	1209	1188	0			257
							1330	9									
12	24025	X	17141	-0-	-6884	-0-	1001	1	15135	3	Y	914	988	0			183
							1005	9									
01	23963	X	18391	-0-	-5572	-0-	1020	1	16457	3	Y	831	861	0			153
							914	9									
02	18816	X	14521	-0-	-4295	-0-	737	1	13014	3	Y	700	693	0			160
							770	9									
03	20770	X	15208	-0-	-5562	-0-	871	1	13440	3	Y	815	782	0			193
							897	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1975	-0-	1975	13682	25	1	1468	3	Y	438	606	1			189
							482	9									
11	15548	X	1866	-0-	-13682	-0-	24	1	1387	3	Y	414	444	1			159
							455	9									
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	44	1	2337	3	Y	615	563	1			211
							677	9									
01	5704	X	3265	-0-	-2439	-0-	54	1	2420	3	Y	719	393	1			537
							791	9									
02	2716	X	2373	-0-	-343	-0-	15	1	1956	3	Y	365	804	1			98
							402	9									
*03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	25	1	2784	3	Y	1056	551	1			603
							1162	9									

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11191	X	6310	-0-	-4881	-0-	559	1	5250	3	Y	455	417	0			200
							501	9									
11	9360	X	4505	-0-	-4855	-0-	472	1	3525	3	Y	462	436	0			226
							508	9									
12	8742	X	7700	-0-	-1042	-0-	593	1	6295	3	Y	738	756	0			208
							812	9									
01	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	800	1	7272	3	Y	577	583	0			202
							635	9									
02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	487	1	5752	3	Y	485	530	0			157
							534	9									
03	7688	X	7434	-0-	-254	-0-	677	1	6272	3	Y	441	444	0			154
							485	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14260	X	9993	-0-	-4267	-0-	535	1	8678	3	Y	709	768	0			158
							780	9									
11	13800	X	10471	-0-	-3329	-0-	533	1	8906	3	Y	938	896	0			200
							1032	9									
12	14260	X	12886	-0-	-1374	-0-	749	1	11326	3	Y	737	789	0			148
							811	9									
01	10137	X	8993	-0-	-1144	-0-	463	1	7462	3	Y	971	940	0			179
							1068	9									
02	9772	X	6550	-0-	-3222	-0-	310	1	5471	3	Y	699	718	0			160
							769	9									
03	11749	X	8971	-0-	-2778	-0-	498	1	7689	3	Y	713	704	0			169
							784	9									

DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15283	X	9803	-0-	-5480	-0-	897	1	8416	3	Y	445	433	0			196
							490	9									
11	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	1424	1	10630	3	Y	420	411	0			205
							462	9									
12	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	1395	1	14803	3	Y	570	614	0			161
							627	9									
01	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	1134	1	10309	3	Y	747	646	0			262
							822	9									
02	11676	X	11540	-0-	-136	-0-	869	1	10269	3	Y	365	509	0			118
							402	9									
03	16182	X	10393	-0-	-5789	-0-	971	1	8991	3	Y	392	373	0			137
							431	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14353	X	13850	-0-	-503	-0-	407	1	12953	3	Y	445	222	1			408
							490	9									
11	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	962	1	13967	3	Y	665	718	1			355
							732	9									
12	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	580	645	1			290
01	13857	X	11553	-0-	-2304	-0-	793	1	10147	3	Y	557	456	1			391
							613	9									
02	14616	X	13180	-0-	-1436	-0-	1010	1	11638	3	Y	484	509	1			366
							532	9									
03	16182	X	13725	-0-	-2457	-0-	987	1	12201	3	Y	488	510	1			344
							537	9									

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

10	8587	X	7558	-0-	-1029	-0-	60	1	6545	3	N	866	912	1			232
							953	9									
11	7410	X	7108	-0-	-302	-0-	58	1	6173	3	N	797	467	1			562
							877	9									
12	7657	X	7075	-0-	-582	-0-	60	1	6162	3	N	775	925	1			412
							853	9									
01	7657	X	6916	-0-	-741	-0-	62	1	5985	3	N	790	472	1			730
							869	9									
02	6832	X	5560	-0-	-1272	-0-	56	1	4799	3	N	641	881	1			490
							705	9									
03	7564	X	7272	-0-	-292	-0-	62	1	6319	3	N	810	921	1			379
							891	9									

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	125	117	0			38
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	128	136	0			30
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	135	143	0			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	182	0			40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	151	163	0			28
03	T. A.		189	-0-	189	189	2	3	187	9	Y	170	171	0			27

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

10	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	992	1	12332	3	N	772	473	1			761
							849	9									
11	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	955	1	11183	3	N	643	886	1			518
							707	9									
12	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	992	1	11324	3	N	603	884	1			237
							663	9									
01	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	957	1	8220	3	N	638	436	1			439
							702	9									
02	6552	X	1810	-0-	-4742	-0-	804	1	953	3	N	48					487
							53	9									
*03	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	349	1	9417	3	N	136					623
							150	9									

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					206
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					209
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					212
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					214

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	166	1	2695	3	Y	317	419	0			71
							349	9									
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	125	1	2086	3	Y	271	284	0			58
							298	9									
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	224	1	3389	3	Y	329	321	0			66
							362	9									
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	141	1	2277	3	Y	379	375	0			70
							417	9									
02	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	214	1	3789	3	Y	286	291	0			65
							315	9									
*03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	350	1	5396	3	Y	439	400	0			104
							483	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	5904	-0-	-1412	-0-	992	1	4411	3	N	455	475	1			491
							501	9									
11	7500	X	5553	-0-	-1947	-0-	960	1	4443	3	N	136					627
							150	9									
12	8060	X	3991	-0-	-4069	-0-	992	1	2999	3	N	-0-					627
01	8060	X	3690	-0-	-4370	-0-	992	1	2681	3	N	15					642
							17	9									
02	7280	X	911	-0-	-6369	-0-	896	1	15	9	N	14					656
03	5890	X	992	-0-	-4898	-0-	992	1			N	-0-					656

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	1067	1003	0			322
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	1097	1163	0			256
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1157	1225	0			188
01	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	5	1	171	3	Y	1706	1553	0			341
							1877	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1292	1391	0			242
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1448	1461	0			229

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	124	1	4996	3	N	1248	468	1			2003
							1373	9									
11	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	120	1	6108	3	N	1600	1395	1			2208
							1760	9									
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	124	1	3395	3	N	810	866	1			2152
							891	9									
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	124	1	2976	3	N	864	1306	1			1710
							950	9									
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	112	1	4139	3	N	917	1474	1			1153
							1009	9									
*03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	124	1	4980	3	N	1198	925	1			1426
							1318	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32793	X	32793	-0-	-0-	-0-	875	1	30669	3	N	1135	1314	1			572
							1249	9									
11	33120	X	29081	-0-	-4039	-0-	795	1	27521	3	N	695	395	1			872
							765	9									
12	34224	X	28225	-0-	-5999	-0-	898	1	26565	3	N	693	827	1			738
							762	9									
01	34224	X	28463	-0-	-5761	-0-	902	1	26690	3	N	792	820	1			710
							871	9									
02	29624	X	19436	-0-	-10188	-0-	701	1	18322	3	N	375	450	1			635
							413	9									
03	32798	X	21666	-0-	-11132	-0-	945	1	20255	3	N	424	430	1			629
							466	9									

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

10	190	X	190	-0-	-0-	-0-	127	3	63	9	N	57					636
11	145	X	145	-0-	-0-	-0-	142	3	3	9	N	3					639
12	248	X	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					639
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2151	3	218	9	N	198					837
02	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	5849	3	447	9	N	406	475	1			768
*03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5118	3	267	9	N	243					1011

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

10	8835	X	6365	-0-	-2470	-0-	60	1	6164	3	N	128					691
							141	9									
11	7980	X	6032	-0-	-1948	-0-	60	1	5862	3	N	100	435	1			356
							110	9									
12	7161	X	5968	-0-	-1193	-0-	62	1	5793	3	N	103					459
							113	9									
01	7161	X	4488	-0-	-2673	-0-	62	1	4304	3	N	111					570
							122	9									
02	6076	X	4195	-0-	-1881	-0-	56	1	4020	3	N	108					678
							119	9									
03	6355	X	5763	-0-	-592	-0-	62	1	5581	3	N	109	428	1			359
							120	9									

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

10	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	246	1	12519	3	Y	1383	1413	0			194
							1521	9									
11	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	240	1	11211	3	Y	1319	1211	0			302
							1451	9									
12	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	255	1	11184	3	Y	1246	1261	0			287
							1371	9									
01	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	277	1	12780	3	Y	767	907	0			147
							844	9									
02	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	195	1	9949	3	Y	767	742	0			172
							844	9									
*03	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	264	1	11934	3	Y	897	838	0			231
							987	9									

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					267
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					267
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	94					361
01	841	X	841	-0-	-0-	-0-	694	3	147	9	N	134					495
02	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1646	3	224	9	N	204					699
*03	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1181	3	221	9	N	201					900

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	74	1	3776	3	Y	187	188	0			26
							206	9									
11	3840	X	3722	-0-	-118	-0-	75	1	3498	3	Y	135	130	0			31
							149	9									
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	88	1	3868	3	Y	251	224	0			58
							276	9									
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	98	1	4522	3	Y	240	252	0			46
							264	9									
02	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	137	1	7027	3	Y	486	423	0			109
							535	9									
*03	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	180	1	8133	3	Y	377	389	0			97
							415	9									

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

10	4371	X	2636	-0-	-1735	-0-	35	1	2016	3	Y	532	799	1			229
							585	9									
11	4230	X	2450	-0-	-1780	-0-	34	1	1912	3	Y	458	511	1			176
							504	9									
12	4371	X	1203	-0-	-3168	-0-	18	1	926	3	Y	235	330	1			81
							259	9									
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	81	1			-0-
02	T. A.		7431	-0-	7431	7431	39	1	5223	3	Y	1972	1441	1			531
							2169	9									
03	T. A.		5103	-0-	5103	12534	37	1	4218	3	Y	771	862	1			440
							848	9									

DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

10	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	1004	1	9428	3	Y	114	84	0			50
							125	9									
11	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	958	1	7149	3	Y	71	86	0			35
							78	9									
12	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	1022	1	10846	3	Y	84	95	0			24
							92	9									
01	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	1174	1	10673	3	Y	60	63	0			21
							66	9									
02	9548	X	8885	-0-	-663	-0-	688	1	8136	3	Y	55	58	0			18
							61	9									
03	11966	X	9045	-0-	-2921	-0-	876	1	8113	3	Y	51	51	0			18
							56	9									

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

10	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	216	1	11027	3	Y	735	724	0			103
							809	9									
11	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	220	1	10271	3	Y	582	552	0			133
							640	9									
12	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	270	1	11869	3	Y	564	567	0			130
							620	9									
01	9610	X	8514	-0-	-1096	-0-	172	1	7922	3	Y	382	439	0			73
							420	9									
02	9688	X	7677	-0-	-2011	-0-	140	1	7149	3	Y	353	347	0			79
							388	9									
03	10726	X	6561	-0-	-4165	-0-	133	1	6012	3	Y	378	360	0			97
							416	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	10260	-0-	-1675	-0-	940	1	8823	3	Y	452	419	0			199
							497	9									
11	15210	X	7195	-0-	-8015	-0-	792	1	5909	3	Y	449	429	0			219
							494	9									
12	15717	X	741	-0-	-14976	-0-	51	1	543	3	Y	134	315	0			38
							147	9									
01	15717	X	4210	-0-	-11507	-0-	380	1	3454	3	Y	342	260	0			120
							376	9									
02	12516	X	8047	-0-	-4469	-0-	588	1	6949	3	Y	464	434	0			150
							510	9									
*03	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	1068	1	9897	3	Y	535	498	0			187
							589	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

10	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	933	1	15128	3	Y	436	468	0			97
							480	9									
11	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	1008	1	16842	3	Y	502	492	0			107
							552	9									
12	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	839	1	12685	3	Y	589	578	0			118
							648	9									
01	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	868	1	14004	3	Y	570	583	0			105
							627	9									
02	17164	X	15623	-0-	-1541	-0-	805	1	14231	3	Y	534	517	0			122
							587	9									
03	19003	X	18155	-0-	-848	-0-	1062	1	16387	3	Y	642	612	0			152
							706	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

10	3441	X	1449	-0-	-1992	-0-	52	1	1101	3	Y	269	214	0			417
							296	9									
11	3330	X	3095	-0-	-235	-0-	43	1	2122	3	Y	845	1058	0			204
							930	9									
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	21	1	2522	3	Y	1162	1145	0			221
							1278	9									
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	43	1	2812	3	Y	1035	1065	0			191
							1139	9									
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	43	1	1902	3	Y	773	576	0			388
							850	9									
*03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	41	1	1004	3	Y	810	873	0			325
							891	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-	1527	1	21461	3	Y	1143	949	0			387
							1257	9									
11	22320	X	22320	-0-	-0-	-0-	1440	1	19859	3	Y	928	985	0			330
							1021	9									
12	23272	X	23272	-0-	-0-	-0-	1518	1	20883	3	Y	792	959	0			163
							871	9									
01	22706	X	22706	-0-	-0-	-0-	1468	1	20176	3	Y	965	906	0			222
							1062	9									
02	20286	X	20286	-0-	-0-	-0-	1112	1	18169	3	Y	914	779	0			357
							1005	9									
*03	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	1532	1	19676	3	Y	1296	1325	0			328
							1426	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	5266	-0-	-3910	-0-	221	1	4416	3	Y	572	653	1			248
							629	9									
11	10050	X	2509	-0-	-7541	-0-	98	1	1851	3	Y	509	659	1			98
							560	9									
12	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	496	1	9857	3	Y	168	164	1			102
							185	9									
01	10385	X	8042	-0-	-2343	-0-	346	1	7270	3	Y	387	301	1			188
							426	9									
02	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	352	1	7168	3	Y	633	478	1			343
							696	9									
*03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	303	1	7197	3	Y	713	640	1			416
							784	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		9457	-0-	9457	29862	889	1	7871	3	Y	634	762	1			221
							697	9									
11	39174	X	9312	-0-	-29862	-0-	883	1	7625	3	Y	731	692	1			260
							804	9									
12	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	839	1	7087	3	Y	984	555	1			689
							1082	9									
01	10571	X	9011	-0-	-1560	-0-	841	1	7114	3	Y	960	1300	1			349
							1056	9									
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	521	1	7067	3	Y	496	313	1			532
							546	9									
*03	14605	X	14605	-0-	-0-	-0-	722	1	12815	3	Y	971	1058	1			445
							1068	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		10498	-0-	10498	30145	971	1	8605	3	Y	838	1450	1			292
							922	9									
11	39008	X	8863	-0-	-30145	-0-	855	1	7383	3	Y	568	658	1			202
							625	9									
12	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	1068	1	9021	3	Y	407	324	1			285
							448	9									
01	10509	X	8736	-0-	-1773	-0-	886	1	7502	3	Y	316	486	1			115
							348	9									
02	8288	X	5850	-0-	-2438	-0-	375	1	5080	3	Y	359	103	1			371
							395	9									
03	9176	X	5643	-0-	-3533	-0-	270	1	4784	3	Y	535	661	1			245
							589	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16740	X	16662	-0-	-78	-0-	739	1	14777	3	Y	1042	927	1			452
							1146	9									
11	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	767	1	14532	3	Y	1357	1547	1			262
							1493	9									
12	16740	X	11531	-0-	-5209	-0-	481	1	9575	3	Y	1341	790	1			813
							1475	9									
01	16647	X	12523	-0-	-4124	-0-	516	1	10838	3	Y	1063	1361	1			515
							1169	9									
02	12880	X	11480	-0-	-1400	-0-	499	1	10167	3	Y	740	854	1			401
							814	9									
03	14260	X	12673	-0-	-1587	-0-	479	1	11379	3	Y	741	709	1			433
							815	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

10	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	385	1	5409	3	Y	549	537	0			186
							604	9									
11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	365	1	5033	3	Y	649	604	0			231
							714	9									
12	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	389	1	5344	3	Y	906	950	0			187
							997	9									
01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	374	1	5142	3	Y	539	602	0			124
							593	9									
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	324	1	5298	3	Y	361	344	0			141
							397	9									
*03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	390	1	5006	3	Y	411	448	0			104
							452	9									

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENA WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360

10	25953	X	25953	-0-	-0-	-0-	484	1	24660	3	Y	735	718	0			103
							809	9									
11	23172	X	23172	-0-	-0-	-0-	471	1	22032	3	Y	608	572	0			139
							669	9									
12	20233	X	20233	-0-	-0-	-0-	441	1	19339	3	Y	412	456	0			95
							453	9									
01	22074	X	22074	-0-	-0-	-0-	451	1	20829	3	Y	722	679	0			138
							794	9									
02	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	291	1	14897	3	Y	398	447	0			89
							438	9									
*03	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	314	1	14171	3	Y	331	335	0			85
							364	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28843	X	28843	-0-	-0-	-0-	908	1	27374	3	Y	510	543	0			77
							561	9									
11	26772	X	26772	-0-	-0-	-0-	912	1	25411	3	Y	408	428	0			57
							449	9									
12	28265	X	28265	-0-	-0-	-0-	901	1	27090	3	Y	248	267	0			38
							1	4	273	9							
01	26640	X	26640	-0-	-0-	-0-	904	1	25602	3	Y	121	141	0			18
							1	4	133	9							
02	21980	X	16752	-0-	-5228	-0-	487	1	16122	3	Y	128	120	0			26
							2	4	141	9							
*03	26115	X	26115	-0-	-0-	-0-	949	1	24970	3	Y	177	180	0			23
							1	4	195	9							

BOOMERANG A WELL #: 460H RRCID -> 291093 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644

10	672269	X	634	-0-	-671635	-0-	500	3	134	9	N	122	283	0			10
11	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	5592	3	3	4	N	1562	1555	0			17
							1718	9									
12	25961	X	25961	-0-	-0-	-0-	19486	3	6475	9	N	5886	5847	0			56
01	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	14907	3	5	4	N	2607	2635	0			28
							2868	9									
02	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	19483	3	3720	9	N	3382	3367	0			43
*03	35957	X	35957	-0-	-0-	-0-	31716	3	4241	9	N	3855	3854	0			44

COLGATE OPERATING, LLC 167327
COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF.11082 - 20017

10	DLQ G-10		16077	-0-	16077	48359	13581	3	2496	9	Y	2269	2288	0			107
11	DLQ G-10		15629	-0-	15629	63988	12806	3	2823	9	Y	2566	2553	0			120
12	DLQ G-10		16287	-0-	16287	80275	13424	3	2863	9	Y	2603	2578	0	24	8	121
01	DLQ G-10		17501	-0-	17501	97776	14565	3	2936	9	Y	2669	2662	0	6	8	122
*02	111932	X	14156	-0-	-97776	-0-	11807	3	2349	9	Y	2135	2093	0	8	8	156
03	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					156

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCO STATE BS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

10	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	7215	3	2133	9	N	1939	1891	1			329
11	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	6882	3	2079	9	N	1890	1927	1			292
12	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	12344	3	1491	9	N	1355	1323	1			324
01	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	11066	3	1617	9	N	1470	1521	1			273
02	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	6894	3	2221	9	N	2019	1918	1			374
*03	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	4927	3	2250	9	N	2045	2023	1			396

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					177
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					177
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					177

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	56	1			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

10	36642 X	24840	-0-	-11802	-0-	24721	2	119	9	Y	108	73	0	30	1			6
												1	8					
11	35460 X	13375	-0-	-22085	-0-	13330	2	45	9	Y	41	21	0	25	1			1
12	36642 X	767	-0-	-35875	-0-	765	2	2	9	Y	2	3	0					-0-
01	35247 X	366	-0-	-34881	-0-	351	2	15	9	Y	14	12	0	1	8			1
02	24780 X	15	-0-	-24765	-0-	1	2	14	9	Y	13	13	0					1
03	24831 X	10	-0-	-24821	-0-	1	2	9	9	Y	8	7	0	1	8			1

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

10	33654 X	33654	-0-	-0-	-0-	33467	2	187	9	Y	170	132	0	39	1			11
												2	8					
11	32520 X	29678	-0-	-2842	-0-	29446	2	232	9	Y	211	159	0	52	1			10
												1	8					
12	33604 X	32419	-0-	-1185	-0-	32218	2	201	9	Y	183	166	0	13	1			13
												1	8					
01	33666 X	21286	-0-	-12380	-0-	21103	2	183	9	Y	166	143	0	18	1			12
												6	8					
02	30408 X	17129	-0-	-13279	-0-	16974	2	155	9	Y	141	129	0	13	1			9
												2	8					
03	33666 X	1038	-0-	-32628	-0-	999	2	39	9	Y	35	39	0	1	1			3
												1	8					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21514	X	5065	-0-	-16449	-0-	4997	2	68	9	Y	62	57	0	8	1	4
													2	8			
11	20820	X	13489	-0-	-7331	-0-	13365	2	124	9	Y	113	79	0	32	1	5
													1	8			
12	20057	X	17846	-0-	-2211	-0-	17098	2	748	9	Y	680	619	0	9	1	52
													5	8			
01	23205	X	23205	-0-	-0-	-0-	22803	2	402	9	Y	365	323	0	26	1	26
													42	8			
02	20759	X	20759	-0-	-0-	-0-	20398	2	361	9	Y	328	288	0	20	1	19
													27	8			
*03	27376	X	27376	-0-	-0-	-0-	26701	2	675	9	Y	614	547	0	27	1	46
													13	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

10	36704	X	35180	-0-	-1524	-0-	34143	2	1037	9	Y	943	891	0	48	1	74
													2	8			
11	33960	X	31707	-0-	-2253	-0-	30728	2	979	9	Y	890	844	0	65	1	54
													1	8			
12	35092	X	30069	-0-	-5023	-0-	29208	2	861	9	Y	783	762	0	14	1	60
													1	8			
01	35185	X	28590	-0-	-6595	-0-	27719	2	871	9	Y	792	751	0	28	1	65
													8	8			
02	31780	X	24904	-0-	-6876	-0-	24070	2	834	9	Y	758	747	0	21	1	51
													4	8			
03	35185	X	30262	-0-	-4923	-0-	29247	2	1015	9	Y	923	873	0	27	1	72
													2	8			

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

10	14198	X	11747	-0-	-2451	-0-	9363	2	2384	9	Y	2167	2125	0	14	1	154
													17	8			
11	13740	X	10384	-0-	-3356	-0-	8274	2	2110	9	Y	1918	1902	0	18	1	147
													5	8			
12	14198	X	12904	-0-	-1294	-0-	10684	2	2220	9	Y	2018	1850	0	5	1	298
													12	8			
01	14198	X	6842	-0-	-7356	-0-	5360	2	1482	9	Y	1347	1278	0	211	1	114
													42	8			
02	10612	X	7000	-0-	-3612	-0-	5555	2	1445	9	Y	1314	1311	0	5	1	85
													27	8			
03	12896	X	7685	-0-	-5211	-0-	6220	2	1465	9	Y	1332	1364	0	6	1	29
													18	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1002	1162	1	5	8	159
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	2	4	950	9	Y	864	770	1	2	8	251
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1251	1173	1	5	8	324
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1864	1932	1	33	8	223
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	6					229
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53504	X	53504	-0-	-0-	-0-	51458	2	2046	9	Y	1860	1751	0	67	1	83
													2	8			
11	46490	X	46490	-0-	-0-	-0-	44625	2	1865	9	Y	1695	1613	0	89	1	75
													1	8			
12	46929	X	46929	-0-	-0-	-0-	45082	2	1847	9	Y	1679	1598	0	58	1	95
													3	8			
01	47322	X	47322	-0-	-0-	-0-	45387	2	1935	9	Y	1759	1692	0	45	1	107
													10	8			
02	48328	X	35504	-0-	-12824	-0-	34137	2	1367	9	Y	1243	1243	0	29	1	75
													3	8			
03	53506	X	40229	-0-	-13277	-0-	38456	2	1773	9	Y	1612	1558	0	34	1	92
													3	8			

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

10	4743	X	3774	-0-	-969	-0-	2715	2	1059	9	Y	963	972	0	5	1	69
													1	8			
11	4590	X	4013	-0-	-577	-0-	2811	2	1202	9	Y	1093	1070	0	8	1	84
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	3436	2	1431	9	Y	1301	1189	0	2	1	193
													1	8			
01	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	4980	2	2220	9	Y	2018	1738	0	286	1	175
													12	8			
02	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	5446	2	1835	9	Y	1668	1721	0	5	1	110
													7	8			
*03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	6380	2	1715	9	Y	1559	1623	0	7	1	34
													5	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

10	12338	X	24	-0-	-12314	-0-	5	2	19	9	Y	17	1	8			272
11	10470	X	19	-0-	-10451	-0-	6	2	13	9	Y	12					284
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					284
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					284
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					284
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284

STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

10	29264	X	82	-0-	-29182	-0-	18	2	64	9	Y	58	2	8			214
11	26550	X	1312	-0-	-25238	-0-	1290	2	22	9	Y	20	3	1			231
12	21979	X	102	-0-	-21877	-0-	82	2	20	9	Y	18	1	8			248
01	15872	X	601	-0-	-15271	-0-	597	2	4	9	Y	4	1	1	3	8	248
02	6972	X	-0-	-0-	-6972	-0-					Y	-0-					248
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					248

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

10	6076	X	5935	-0-	-141	-0-	5184	2	751	9	Y	683	607	0	8	1	96
													1	8			
11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	5322	2	843	9	Y	766	740	0	13	1	109
12	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5129	2	752	9	Y	684	685	0	3	1	104
													1	8			
01	5921	X	5848	-0-	-73	-0-	5608	2	240	9	Y	218	270	0	7	1	38
													7	8			
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6118	2	19	9	Y	17	43	0	6	1	2
													4	8			
*03	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7627	2	119	9	Y	108	80	0	8	1	20
													2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11042	2	136	9	Y	124	184	0	16	1	15
													2	8			
11	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13115	2	254	9	Y	231	185	0	31	1	29
													1	8			
12	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	15574	2	249	9	Y	226	213	0	8	1	33
													1	8			
01	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	19769	2	378	9	Y	344	291	0	22	1	58
													6	8			
02	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14584	2	312	9	Y	284	263	0	14	1	62
													3	8			
03	15717	X	13842	-0-	-1875	-0-	13124	2	718	9	Y	653	572	0	13	1	129
													1	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

10	34689	X	26390	-0-	-8299	-0-	26344	2	46	9	Y	42	37	1	5	8	-0-
11	33570	X	23362	-0-	-10208	-0-	23306	2	56	9	Y	51	50	1	1	8	-0-
12	32364	X	16503	-0-	-15861	-0-	16493	2	10	9	Y	9	7	1	2	8	-0-
01	26381	X	-0-	-0-	-26381	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	23828	X	-0-	-0-	-23828	-0-					Y	-0-					-0-
03	26381	X	-0-	-0-	-26381	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

10	8928	X	7733	-0-	-1195	-0-	7082	2	651	9	Y	592	541	0	11	1	83
													2	8			
11	8640	X	4915	-0-	-3725	-0-	4516	2	399	9	Y	363	384	0	10	1	51
													1	8			
12	8277	X	1429	-0-	-6848	-0-	1153	2	276	9	Y	251	262	0	1	1	38
													1	8			
01	7843	X	754	-0-	-7089	-0-	491	2	263	9	Y	239	227	0	1	1	43
													6	8			
02	6832	X	3027	-0-	-3805	-0-	2581	2	446	9	Y	405	349	0	2	1	93
													4	8			
03	7564	X	6310	-0-	-1254	-0-	5584	2	726	9	Y	660	614	0	5	1	132
													2	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

10	9734	X	7954	-0-	-1780	-0-	6884	2	1070	9	Y	973	1212	0	8	1	138
													1	8			
11	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	8329	2	1311	9	Y	1192	1141	0	18	1	170
													1	8			
12	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	8996	2	1657	9	Y	1506	1441	0	4	1	230
													1	8			
01	9734	X	8958	-0-	-776	-0-	7066	2	1892	9	Y	1720	1620	0	8	1	316
													6	8			
02	10948	X	797	-0-	-10151	-0-	120	2	677	9	Y	615	784	0	5	8	142
03	10664	X	1770	-0-	-8894	-0-	901	2	869	9	Y	790	769	0	1	1	158
													4	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	5699	-0-	-3167	-0-	5159	2	540	9	Y	491	524	0	7	1	69
													1	8			
11	8580	X	757	-0-	-7823	-0-	298	2	459	9	Y	417	425	0	1	1	60
12	8866	X	787	-0-	-8079	-0-	255	2	532	9	Y	484	469	0	1	8	74
01	8773	X	786	-0-	-7987	-0-	222	2	564	9	Y	513	485	0	9	8	93
02	5320	X	590	-0-	-4730	-0-	159	2	431	9	Y	392	390	0	5	8	90
03	5704	X	749	-0-	-4955	-0-	186	2	563	9	Y	512	496	0	3	8	103

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

10	17174	X	15418	-0-	-1756	-0-	14766	2	652	9	Y	593	794	1	3	8	218
11	22338	X	22338	-0-	-0-	-0-	21543	2	795	9	Y	723	627	1	1	8	313
12	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	18748	2	745	9	Y	677	399	1	2	8	589
01	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	16968	2	688	9	Y	625	806	1	11	8	397
02	21560	X	15832	-0-	-5728	-0-	15240	2	592	9	Y	538	601	1	4	8	330
03	23095	X	16966	-0-	-6129	-0-	16309	2	657	9	Y	597	600	1	3	8	324

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

10	13020	X	10975	-0-	-2045	-0-	10173	2	802	9	Y	729	790	1	2	8	186
11	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-					186
12	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	12533	2	994	9	Y	904	590	1	1	8	499
01	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	11242	2	802	9	Y	729	981	1	8	8	239
02	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	9787	2	719	9	Y	654	563	1	4	8	326
03	13516	X	11818	-0-	-1698	-0-	11094	2	724	9	Y	658	789	1	3	8	192

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

10	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	13580	2	1013	9	Y	921	899	0	19	1	54
													8	8			
11	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	13008	2	1009	9	Y	917	879	0	38	1	52
													2	8			
12	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	12950	2	1033	9	Y	939	917	0	8	1	63
													3	8			
01	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	12682	2	1026	9	Y	933	893	0	18	1	70
													15	8			
02	12516	X	12043	-0-	-473	-0-	11181	2	862	9	Y	784	769	0	14	1	68
													3	8			
03	13857	X	13478	-0-	-379	-0-	12564	2	914	9	Y	831	782	0	33	1	80
													4	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	6380	-0-	-750	-0-	5633	2	747	9	Y	679	673	0	9	1	40
													2	8			
11	6900	X	5796	-0-	-1104	-0-	5083	2	713	9	Y	648	637	0	13	1	38
12	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	6293	2	1029	9	Y	935	905	0	3	1	63
													2	8			
01	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	9868	2	1418	9	Y	1289	1219	0	12	1	97
													24	8			
02	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	9648	2	1031	9	Y	937	937	0	9	1	81
													7	8			
*03	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	11154	2	963	9	Y	875	832	0	33	1	84
													7	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

10	6975	X	6372	-0-	-603	-0-	5742	2	630	9	Y	573	551	0	10	1	34
													2	8			
11	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	5830	2	593	9	Y	539	526	0	15	1	31
													1	8			
12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	5767	2	589	9	Y	535	525	0	3	1	36
													2	8			
01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	5725	2	670	9	Y	609	576	0	6	1	46
													17	8			
02	5656	X	5435	-0-	-221	-0-	4927	2	508	9	Y	462	453	0	5	1	39
													11	8			
03	6262	X	6126	-0-	-136	-0-	5689	2	437	9	Y	397	377	0	15	1	38
													6	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1051	2	143	9	Y	130	94	0	2	1	12
													23	8			
11	1020	N	169	-0-	-851	-0-	110	2	59	9	Y	54	55	0	4	8	7
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	68	2	668	9	Y	607	526	0	6	8	82
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	42	2	1354	9	Y	1231	1102	0	28	8	183
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	183	0			-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

10	1581	N	1278	-0-	-303	-0-	135	2	1143	9	Y	1039	986	0	12	8	114
11	1530	N	1335	-0-	-195	-0-	89	2	1246	9	Y	1133	1092	0	5	8	150
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	107	2	1056	9	Y	960	969	0	11	8	130
01	1271	N	706	-0-	-565	-0-	20	2	686	9	Y	624	612	0	56	8	86
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	86	0			-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1347	2	23	9	Y	21	12	0	4	1	-0-
													17	8			
11	870	N	726	-0-	-144	-0-	659	2	67	9	Y	61	47	0	3	1	7
													4	8			
12	1085	N	380	-0-	-705	-0-	319	2	61	9	Y	55	49	0	6	8	7
01	1333	N	138	-0-	-1195	-0-	104	2	34	9	Y	31	17	0	19	8	2
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	595	2	1396	9	Y	1269	1261	0	1	1	138
												19	8			
11	1410 N	1091	-0-	-319	-0-	104	2	987	9	Y	897	911	0	5	8	119
12	1457 N	9	-0-	-1448	-0-	1	2	8	9	Y	7	125	0			1
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	1	1	0	1	8	-0-
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

10	63302 X	-0-	-0-	-63302	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
11	53760 X	-0-	-0-	-53760	-0-					Y	-0-					-0-
12	55552 X	1362	-0-	-54190	-0-	1241	2	121	9	Y	110	96	0	1	1	13
01	53909 X	2879	-0-	-51030	-0-	2848	2	31	9	Y	28	36	0	4	1	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	T. A.	5007	-0-	5007	5007	4894	2	113	9	Y	103	90	0	5	1	7
												1	8			

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

10	12284 X	12284	-0-	-0-	-0-	10808	2	1476	9	Y	1342	1201	0	16	1	133
												5	8			
11	10230 X	7771	-0-	-2459	-0-	6565	2	1206	9	Y	1096	1104	0	14	1	110
												1	8			
12	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3170	2	545	9	Y	495	548	0	2	1	51
												4	8			
01	12276 X	348	-0-	-11928	-0-	236	2	112	9	Y	102	114	0	31	8	8
02	11088 X	-0-	-0-	-11088	-0-					Y	1	8	0	1	8	-0-
03	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

10	1674 X	594	-0-	-1080	-0-	563	2	31	9	Y	28	18	0	1	1	2
												10	8			
11	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	4	4	0	2	8	-0-
12	1674 X	9	-0-	-1665	-0-	1	2	8	9	Y	7	5	0	1	8	1
01	1674 X	19	-0-	-1655	-0-	1	2	18	9	Y	16	11	0	5	8	1
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	67	0			-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	801 X	801	-0-	-0-	-0-	122	2	679	9	Y	617	551	0	1	8	65
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2	66	0	1	8	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	7180	-0-	-3236	-0-	5966	2	1214	9	Y	1104	1098	0	9	1	159
													6	8			
11	9000	X	6501	-0-	-2499	-0-	5368	2	1133	9	Y	1030	1022	0	13	1	152
													2	8			
12	7719	X	6662	-0-	-1057	-0-	5596	2	1066	9	Y	969	960	0	3	1	154
													4	8			
01	7719	X	4650	-0-	-3069	-0-	4050	2	600	9	Y	545	587	0	5	1	90
													17	8			
02	6972	X	4326	-0-	-2646	-0-	3720	2	606	9	Y	551	460	0	4	1	162
													15	8			
03	7192	X	4940	-0-	-2252	-0-	4195	2	745	9	Y	677	596	0	4	1	228
													11	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

10	3679	X	1073	-0-	-2606	-0-	810	2	263	9	Y	239	373	1	5	8	202
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	2629	2	660	9	Y	600	640	1	2	8	160
12	2511	X	426	-0-	-2085	-0-	215	2	211	9	Y	192	181	1	5	8	166
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	12	12	8			166
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					166
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					166

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	601	2	711	9	Y	646	546	1	8	8	254
11	900	N	297	-0-	-603	-0-	89	2	208	9	Y	189	354	1	2	8	87
12	899	N	26	-0-	-873	-0-	22	2	4	9	Y	4	4	8			87
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	9	9	8			87
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					87
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					87

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

10	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	42	20	1	11	8	172
11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	16	2	8			186
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	24	4	8			206
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	27	19	8			214
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2353	-0-	-1088	-0-	2072	2	281	9	Y	255	248	0	3	1	6
													4	8			
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4171	2	436	9	Y	396	364	0	16	1	20
													2	8			
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3196	2	406	9	Y	369	368	0	2	1	14
													5	8			
01	3441	X	160	-0-	-3281	-0-	7	2	153	9	Y	139	122	0	25	8	6
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 8H RRCID -> 285198 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10895 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14880	X	8993	-0-	-5887	-0-	8421	2	572	9	Y	520	525	0	12	1	72
													5	8			
11	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	16557	2	40	9	Y	36	72	0	35	1	-0-
													1	8			
12	14136	X	7929	-0-	-6207	-0-	7558	2	371	9	Y	337	278	0	4	1	50
													5	8			
01	14136	X	9692	-0-	-4444	-0-	8754	2	938	9	Y	853	709	0	9	1	150
													35	8			
02	15484	X	9093	-0-	-6391	-0-	8258	2	835	9	Y	759	709	0	7	1	170
													23	8			
03	17143	X	11007	-0-	-6136	-0-	9955	2	1052	9	Y	956	913	0	9	1	188
													16	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
12	216	X	-0-	-0-	-216	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22567	X	22567	-0-	-0-	-0-	21109	2	1458	9	Y	1325	1413	0	31	1	184
													3	8			
11	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	19122	2	2537	9	Y	2306	2119	0	42	1	328
													1	8			
12	21731	X	21626	-0-	-105	-0-	20002	2	1624	9	Y	1476	1567	0	9	1	224
													4	8			
01	21731	X	20612	-0-	-1119	-0-	19481	2	1131	9	Y	1028	1024	0	20	1	182
													26	8			
02	20300	X	17849	-0-	-2451	-0-	16459	2	1390	9	Y	1264	1133	0	14	1	288
													11	8			
03	22475	X	18189	-0-	-4286	-0-	16774	2	1415	9	Y	1286	1298	0	14	1	255
													7	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	593	-0-	-3995	-0-	583	2	10	9	Y	9	1	1	8	8	-0-
11	360	X	185	-0-	-175	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	372	X	178	-0-	-194	-0-	145	2	33	9	Y	30	19	0	8	8	3
01	589	X	289	-0-	-300	-0-	107	2	182	9	Y	165	106	0	39	8	23
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	1	23	0	1	8	-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	13326	2	3373	9	Y	3066	3350	0	21	1	434
													8	8			
11	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	13621	2	3088	9	Y	2807	2804	0	32	1	402
													3	8			
12	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	14414	2	3379	9	Y	3072	2992	0	7	1	469
													6	8			
01	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	14475	2	3252	9	Y	2956	2849	0	16	1	540
													20	8			
02	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	13281	2	2797	9	Y	2543	2471	0	15	1	585
													12	8			
*03	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	15318	2	3531	9	Y	3210	3125	0	18	1	641
													11	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	5048	-0-	-2361	-0-	3913	2	1135	9	Y	1032	1044	0	6	1	146
													2	8			
11	7170	X	6282	-0-	-888	-0-	4823	2	1459	9	Y	1326	1269	0	12	1	190
													1	8			
12	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	6563	2	1537	9	Y	1397	1367	0	3	1	213
													4	8			
01	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	6649	2	1657	9	Y	1506	1420	0	6	1	274
													19	8			
02	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	6287	2	1218	9	Y	1107	1114	0	4	1	255
													8	8			
*03	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	7549	2	1937	9	Y	1761	1652	0	5	1	353
													6	8			

STATE ATLAS A WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS B WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	395	-0-	-5743	-0-	270	2	125	9	Y	114	96	0	18	8	1
11	3330	X	49	-0-	-3281	-0-	4	2	45	9	Y	41	38	0	3	8	1
12	1240	X	97	-0-	-1143	-0-	8	2	89	9	Y	81	73	0	7	8	2
01	1023	X	186	-0-	-837	-0-	15	2	171	9	Y	155	103	0	51	8	3
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16802	X	10354	-0-	-6448	-0-	9465	2	889	9	Y	808	791	1	3	8	494
11	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					Y	78	195	1			377
12	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	11905	2	886	9	Y	805	202	1	3	8	977
01	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	12746	2	924	9	Y	840	1197	1	14	8	606
02	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	11755	2	667	9	Y	606	791	1	10	8	411
*03	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	13253	2	883	9	Y	803	984	1	4	8	226

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

10	4681	X	4174	-0-	-507	-0-	2389	2	1785	9	Y	1623	1613	0	4	1	116
													3	8			
11	4530	X	3763	-0-	-767	-0-	2131	2	1632	9	Y	1484	1479	0	5	1	115
													1	8			
12	4681	X	3889	-0-	-792	-0-	2396	2	1493	9	Y	1357	1267	0	1	1	202
													2	8			
01	4185	X	3252	-0-	-933	-0-	1774	2	1478	9	Y	1344	1222	0	198	1	117
													9	8			
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	1742	2	1374	9	Y	1249	1278	0	1	1	82
													5	8			
*03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	2861	2	1565	9	Y	1423	1465	0	3	1	32
													5	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

10	12493	X	338	-0-	-12155	-0-	43	2	295	9	Y	268	262	0	5	8	16
11	10470	X	404	-0-	-10066	-0-	16	2	388	9	Y	353	346	0	2	8	21
12	10819	X	9104	-0-	-1715	-0-	8157	2	947	9	Y	861	811	0	5	1	57
													9	8			
01	6014	X	1322	-0-	-4692	-0-	1038	2	284	9	Y	258	262	0	1	1	17
													35	8			
02	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	6652	2	521	9	Y	474	423	0	7	1	39
													22	8			
*03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7081	2	248	9	Y	225	214	0	12	1	20
													18	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750

10	7502	X	6761	-0-	-741	-0-	6412	2	349	9	Y	317	290	0	11	1	18
													4	8			
11	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7297	2	330	9	Y	300	285	0	16	1	17
12	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	6824	2	848	9	Y	771	732	0	3	1	52
													1	8			
01	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	6537	2	811	9	Y	737	719	0	7	1	56
													7	8			
02	7056	X	6570	-0-	-486	-0-	5871	2	699	9	Y	635	629	0	5	1	55
													2	8			
03	7812	X	7079	-0-	-733	-0-	6330	2	749	9	Y	681	644	0	23	1	66
													3	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	7371	2	1962	9	Y	1784	1780	0	11	1	107
													4	8			
11	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	7179	2	1858	9	Y	1689	1679	0	16	1	100
													1	8			
12	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	7606	2	1851	9	Y	1683	1664	0	3	1	113
													3	8			
01	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	7623	2	1841	9	Y	1674	1631	0	7	1	128
													21	8			
02	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	7337	2	1538	9	Y	1398	1391	0	6	1	122
													7	8			
*03	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	7961	2	1626	9	Y	1478	1405	0	43	1	143
													9	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

10	14492	X	8573	-0-	-5919	-0-	7861	2	712	9	Y	647	628	0	15	1	38
													7	8			
11	2010	X	761	-0-	-1249	-0-	542	2	219	9	Y	199	221	0	2	1	12
													2	8			
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	3947	2	639	9	Y	581	548	0	3	1	39
													3	8			
01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	9650	2	1243	9	Y	1130	1054	0	14	1	86
													15	8			
02	7756	X	515	-0-	-7241	-0-	29	2	486	9	Y	442	486	0	3	8	39
03	8587	X	1063	-0-	-7524	-0-	83	2	980	9	Y	891	820	0	21	1	87
													2	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

10	3658	X	2794	-0-	-864	-0-	2075	2	719	9	Y	654	643	0	4	1	39
													2	8			
11	2970	X	2854	-0-	-116	-0-	2177	2	677	9	Y	615	612	0	5	1	36
													1	8			
12	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	2069	2	755	9	Y	686	673	0	1	1	46
													2	8			
01	2914	X	1849	-0-	-1065	-0-	1268	2	581	9	Y	528	524	0	1	1	40
													9	8			
02	2464	N	970	-0-	-1494	-0-	564	2	406	9	Y	369	374	0	1	1	32
													2	8			
03	2728	N	1668	-0-	-1060	-0-	1248	2	420	9	Y	382	365	0	10	1	37
													2	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 19H RRCID -> 285219 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10084 - 14036

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE ATLAS C WELL #: 5H RRCID -> 285221 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 9210 - 19015

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS D WELL #: 6H RRCID -> 285222 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	2226	-0-	-5679	-0-	174	2	2052	9	Y	1865	1827	0	22	8	26
11	2610	X	1208	-0-	-1402	-0-	633	2	1	4	Y	522	517	0	2	1	17
							574	9					12	8			
12	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1030	2	1107	9	Y	1006	969	0	1	1	22
													31	8			
01	2232	X	38	-0-	-2194	-0-	19	2	19	9	Y	17	22	0	17	8	-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	5039	-0-	-262	-0-	3569	2	1470	9	Y	1336	1329	0	5	1	134
													2	8			
11	6660	X	3033	-0-	-3627	-0-	1864	2	1169	9	Y	1063	1085	0	4	1	108
12	6882	X	3382	-0-	-3500	-0-	2227	2	1155	9	Y	1050	1046	0	1	1	110
													1	8			
01	6882	X	3413	-0-	-3469	-0-	2140	2	1273	9	Y	1157	1126	0	2	1	134
													5	8			
02	4928	X	3608	-0-	-1320	-0-	2440	2	1168	9	Y	1062	1047	0	2	1	142
													5	8			
*03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	5191	2	1274	9	Y	1158	1078	0	5	1	212
													5	8			

STATE GALILEO WELL #: 5H RRCID -> 285235 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9641	X	9335	-0-	-306	-0-	8748	2	587	9	Y	534	515	0	14	1	52
													4	8			
11	9810	X	7176	-0-	-2634	-0-	6736	2	440	9	Y	400	396	0	16	1	39
													1	8			
12	10137	X	5934	-0-	-4203	-0-	5628	2	306	9	Y	278	283	0	3	1	29
													2	8			
01	10137	X	6148	-0-	-3989	-0-	5815	2	333	9	Y	303	288	0	6	1	34
													4	8			
02	8428	X	4268	-0-	-4160	-0-	4019	2	249	9	Y	226	227	0	1	1	30
													2	8			
*03	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	8649	2	690	9	Y	627	531	0	8	1	114
													4	8			

ATLAS WELL #: 1H RRCID -> 285237 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS WELL #: 2H RRCID -> 285238 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256

10	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1753	2	19	9	N	17	3	1	14	8	384
11	1530 X	230	-0-	-1300	-0-	226	2	4	9	N	4	1	1	3	8	384
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					384
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					384
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					384
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384

STATE ATLAS G WELL #: 9H RRCID -> 287085 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS I WELL #: 11H RRCID -> 287086 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS H WELL #: 10H RRCID -> 287090 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

10	71386 X	71386	-0-	-0-	-0-	67410	2	59	4	Y	3561	3434	0	110	1	50
						3917	9					12	8			
11	40200 X	21484	-0-	-18716	-0-	17820	2	3664	9	Y	3331	3274	0	44	1	61
												2	8			
12	41540 X	28417	-0-	-13123	-0-	26627	2	1790	9	Y	1627	1649	0	15	1	22
												2	8			
01	62606 X	62606	-0-	-0-	-0-	59063	2	41	4	Y	3184	3032	0	71	1	63
						3502	9					40	8			
02	64484 X	3401	-0-	-61083	-0-	3142	2	5	4	Y	231	279	0	7	1	6
						254	9					2	8			
03	71393 X	346	-0-	-71047	-0-	18	2	328	9	Y	298	294	0	6	8	4

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177234	X	177234	-0-	-0-	-0-	165810	2	146	4	Y	10253	10012	0	212	1	145
							11278	9					15	8			
11	166926	X	166926	-0-	-0-	-0-	156485	2	10441	9	Y	9492	9156	0	304	1	172
													5	8			
12	161355	X	153841	-0-	-7514	-0-	143476	2	10365	9	Y	9423	9363	0	90	1	128
													14	8			
01	163768	X	163768	-0-	-0-	-0-	152599	2	105	4	Y	10058	9715	0	208	1	201
							11064	9					62	8			
02	159712	X	135666	-0-	-24046	-0-	126209	2	183	4	Y	8431	8203	0	183	1	213
							9274	9					33	8			
03	176824	X	129653	-0-	-47171	-0-	120698	2	64	4	Y	8083	8008	0	147	1	112
							8891	9					29	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

10	18972	X	828	-0-	-18144	-0-	776	2	52	9	Y	47	2	1	45	8	-0-
11	18360	X	827	-0-	-17533	-0-	806	2	21	9	Y	19	2	1	17	8	-0-
12	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

10	77335	X	77335	-0-	-0-	-0-	71077	2	6258	9	Y	5689	5545	0	154	1	41
													18	8			
11	63210	X	6033	-0-	-57177	-0-	3922	2	2111	9	Y	1919	1891	0	10	1	55
													4	8			
12	65317	X	5306	-0-	-60011	-0-	3625	2	140	4	Y	1401	1422	0	2	1	20
							1541	9					12	8			
01	65317	X	5274	-0-	-60043	-0-	4179	2	1095	9	Y	995	904	0	5	1	10
													96	8			
02	88732	X	800	-0-	-87932	-0-	624	2	176	9	Y	160	118	0	1	1	2
													49	8			
03	77345	X	-0-	-0-	-77345	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

MCGREGOR D 5 UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289092 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9292 - 18893

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 102H RRCID -> 289119 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950

10	6603	X	5549	-0-	-1054	-0-	4566	2	983	9	Y	894	915	0	14	1	6
													47	8			
11	6390	X	229	-0-	-6161	-0-	212	2	17	9	Y	15	10	0	11	8	-0-
12	6603	X	649	-0-	-5954	-0-	432	2	126	4	Y	83	41	0	41	8	1
							91	9									
01	6603	X	370	-0-	-6233	-0-	291	2	79	9	Y	72	1	0	72	8	-0-
02	58716	X	-0-	-0-	-58716	-0-					Y	-0-					-0-
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 9H RRCID -> 289353 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10687 - 15348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106 X	7830	-0-	-2276	-0-	5734	2	2096	9	Y	1905	1873	0	10	1	88
												2	8			
11	16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	12646	2	4071	9	Y	3701	3583	0	33	1	172
												1	8			
12	23200 X	23200	-0-	-0-	-0-	19462	2	3738	9	Y	3398	3286	0	85	1	194
												5	8			
01	24927 X	24927	-0-	-0-	-0-	21879	2	3048	9	Y	2771	2749	0	21	1	171
												24	8			
02	21939 X	21939	-0-	-0-	-0-	19554	2	2385	9	Y	2168	2176	0	16	1	133
												14	8			
*03	24854 X	24854	-0-	-0-	-0-	22430	2	2424	9	Y	2204	2177	0	20	1	126
												14	8			

VOYAGER W WELL #: 10H RRCID -> 289354 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10633 - 15273

10	16306 X	9847	-0-	-6459	-0-	7822	2	2025	9	Y	1841	1813	0	12	1	85
												2	8			
11	15780 X	15399	-0-	-381	-0-	11953	2	3446	9	Y	3133	3043	0	28	1	146
												1	8			
12	16306 X	15626	-0-	-680	-0-	12214	2	3412	9	Y	3102	2994	0	75	1	177
												2	8			
01	18197 X	18197	-0-	-0-	-0-	15044	2	3153	9	Y	2866	2833	0	15	1	178
												17	8			
02	16754 X	16754	-0-	-0-	-0-	13958	2	2796	9	Y	2542	2541	0	12	1	157
												10	8			
*03	20192 X	20192	-0-	-0-	-0-	17178	2	3014	9	Y	2740	2715	0	16	1	158
												8	8			

VOYAGER W WELL #: 11H RRCID -> 289355 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10775 - 15358

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 6H RRCID -> 289392 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9187 - 13637

10	16275 X	-0-	-0-	-16275	-0-					Y	1	1	0	1	8	-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
01	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
02	6664 X	-0-	-0-	-6664	-0-					Y	-0-					-0-
*03	42 X	42	-0-	-0-	-0-	10	2	32	9	Y	29	26	0			3

STATE VIKING E WELL #: 7H RRCID -> 289396 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595

10	41718 X	41718	-0-	-0-	-0-	41617	2	101	9	Y	92	35	0	54	1	3
11	39630 X	29777	-0-	-9853	-0-	29655	2	122	9	Y	111	51	0	58	1	5
12	40951 X	28988	-0-	-11963	-0-	28907	2	81	9	Y	74	63	0	13	1	3
01	41726 X	26450	-0-	-15276	-0-	26363	2	87	9	Y	79	53	0	26	1	3
02	37688 X	23476	-0-	-14212	-0-	23403	2	73	9	Y	66	45	0	20	1	4
03	41726 X	24080	-0-	-17646	-0-	23897	2	115	4	Y	62	41	0	21	1	4
						68	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 8H RRCID -> 289397 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51119	X	46129	-0-	-4990	-0-	45810	2	319	9	Y	290	233	0	61	1	20
													2	8			
11	51483	X	51483	-0-	-0-	-0-	51252	2	231	9	Y	210	115	0	104	1	10
													1	8			
12	52018	X	50923	-0-	-1095	-0-	50591	2	332	9	Y	302	273	0	23	1	14
													2	8			
01	52018	X	46601	-0-	-5417	-0-	45899	2	702	9	Y	638	557	0	45	1	37
													13	8			
02	48048	X	36872	-0-	-11176	-0-	36144	2	728	9	Y	662	605	0	31	1	56
													7	8			
03	53196	X	31423	-0-	-21773	-0-	30380	2	145	4	Y	816	754	0	27	1	85
							898	9					6	8			

STATE VIKING E WELL #: 14H RRCID -> 289398 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206

10	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	6008	2	1643	9	Y	1494	1435	0	9	1	128
													5	8			
11	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	5551	2	2586	9	Y	2351	2240	0	12	1	225
													2	8			
12	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	7356	2	2274	9	Y	2067	2178	0	4	1	105
													5	8			
01	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	7795	2	1731	9	Y	1574	1544	0	8	1	98
													29	8			
02	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	8483	2	1539	9	Y	1399	1352	0	7	1	123
													15	8			
*03	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	9571	2	44	4	Y	1059	1051	0	9	1	112
							1165	9					10	8			

STATE VIKING E WELL #: 22H RRCID -> 289399 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221

10	15934	X	1499	-0-	-14435	-0-	1257	2	242	9	Y	220	312	0	2	1	19
													1	8			
11	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
12	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	14683	2	2406	9	Y	2187	2064	0	8	1	111
													4	8			
01	16275	X	14551	-0-	-1724	-0-	11281	2	3270	9	Y	2973	2860	0	14	1	188
													22	8			
02	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	10463	2	2273	9	Y	2066	2050	0	10	1	183
													11	8			
*03	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	11253	2	50	4	Y	2376	2285	0	12	1	255
							2614	9					7	8			

STATE VIKING E WELL #: 19H RRCID -> 289401 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146

10	32736	X	13755	-0-	-18981	-0-	13521	2	234	9	Y	213	189	0	17	1	45
11	39096	X	39096	-0-	-0-	-0-	38121	2	975	9	Y	886	706	0	69	1	155
													1	8			
12	30380	X	25657	-0-	-4723	-0-	24978	2	679	9	Y	617	688	0	10	1	73
													1	8			
01	30380	X	23511	-0-	-6869	-0-	23014	2	497	9	Y	452	483	0	20	1	16
													6	8			
02	36484	X	20002	-0-	-16482	-0-	19608	2	394	9	Y	358	338	0	15	1	18
													3	8			
03	40393	X	20875	-0-	-19518	-0-	20472	2	403	9	Y	366	341	0	15	1	26
													2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	3494	-0-	-5155	-0-	2910	2	584	9	Y	531	427	0	4	1	121
													2	8			
11	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	9232	2	1331	9	Y	1210	1081	0	23	1	225
													2	8			
12	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	8105	2	1125	9	Y	1023	1118	0	4	1	122
													4	8			
01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	6944	2	806	9	Y	733	801	0	8	1	27
													19	8			
02	9856	X	6795	-0-	-3061	-0-	5840	2	955	9	Y	868	834	0	6	1	46
													9	8			
03	10912	X	7590	-0-	-3322	-0-	6049	2	1541	9	Y	1401	1333	0	5	1	104
													5	8			

ORION B 5 WELL #: 3H RRCID -> 289403 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

10	28985	X	13029	-0-	-15956	-0-	12830	2	199	9	Y	181	184	0	17	1	38
11	32826	X	32826	-0-	-0-	-0-	32192	2	634	9	Y	576	456	0	59	1	98
													1	8			
12	31000	X	30920	-0-	-80	-0-	30393	2	527	9	Y	479	508	0	12	1	56
													1	8			
01	31000	X	30401	-0-	-599	-0-	29900	2	501	9	Y	455	461	0	26	1	16
													8	8			
02	30632	X	28076	-0-	-2556	-0-	27685	2	391	9	Y	355	329	0	21	1	18
													3	8			
03	33914	X	30091	-0-	-3823	-0-	29611	2	480	9	Y	436	399	0	22	1	31
													2	8			

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

10	1054	N	757	-0-	-297	-0-	551	2	206	9	Y	187	151	0	1	1	16
													41	8			
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1395	2	105	9	Y	95	92	0	3	1	7
													9	8			
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2319	2	14	9	Y	13	16	0	1	1	1
													2	8			
01	744	N	525	-0-	-219	-0-	407	2	118	9	Y	107	91	0	10	8	7
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

10	23994	X	1465	-0-	-22529	-0-	1126	2	339	9	Y	308	456	0	2	1	26
													2	8			
11	23220	X	-0-	-0-	-23220	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
12	23994	X	11645	-0-	-12349	-0-	9587	2	2058	9	Y	1871	1767	0	5	1	95
													4	8			
01	22320	X	14805	-0-	-7515	-0-	12850	2	1955	9	Y	1777	1720	0	13	1	111
													28	8			
02	15344	X	14586	-0-	-758	-0-	12863	2	1723	9	Y	1566	1513	0	11	1	138
													15	8			
*03	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	16152	2	74	4	Y	2305	2169	0	15	1	246
							2536	9					13	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	397	2	967	9	Y	879	779	0	1	1	94
													11	8			
11	3000	N	3308	-0-	308	308	574	2	2734	9	Y	2485	2358	0	1	1	217
													3	8			
12	3100	N	4228	-0-	1128	1436	509	2	3719	9	Y	3381	3392	0	10	8	196
01	3100	N	3669	-0-	569	2005	1084	2	2585	9	Y	2350	2326	0	1	1	158
													61	8			
02	2005	X	-0-	-0-	-2005	-0-					Y	-0-	158	0			-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 18H RRCID -> 289412 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10752 - 15290

10	13330	X	6436	-0-	-6894	-0-	5666	2	770	9	Y	700	832	0	9	1	159
													2	8			
11	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	13640	2	2004	9	Y	1822	1606	0	34	1	339
													2	8			
12	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	12569	2	2396	9	Y	2178	2246	0	7	1	260
													4	8			
01	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	12012	2	2420	9	Y	2200	2342	0	14	1	83
													21	8			
02	14588	X	13127	-0-	-1461	-0-	10662	2	2465	9	Y	2241	2185	0	11	1	119
													9	8			
03	16151	X	13724	-0-	-2427	-0-	12066	2	1658	9	Y	1507	1499	0	10	1	111
													6	8			

ORION B 5 WELL #: 4H RRCID -> 289413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION B 5 WELL #: 5H RRCID -> 289414 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827

10	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	293	2	1799	9	Y	1635	1518	0	1	1	175
													20	8			
11	2070	X	1077	-0-	-993	-0-	186	2	891	9	Y	810	908	0	7	8	70
12	2139	X	416	-0-	-1723	-0-	163	2	253	9	Y	230	268	0	20	8	12
01	2139	X	315	-0-	-1824	-0-	138	2	177	9	Y	161	65	0	104	8	4
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528

10	55366	X	55366	-0-	-0-	-0-	55257	2	109	9	Y	99	29	0	69	1	3
													1	8			
11	49470	X	46539	-0-	-2931	-0-	46442	2	97	9	Y	88	3	0	88	1	-0-
12	46717	X	43459	-0-	-3258	-0-	43438	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	-0-
01	55366	X	40245	-0-	-15121	-0-	40198	2	47	9	Y	43	36	1	7	8	-0-
02	50008	X	35278	-0-	-14730	-0-	35241	2	37	9	Y	34	30	1	4	8	-0-
03	55366	X	38222	-0-	-17144	-0-	37999	2	183	4	Y	36	33	1	3	8	-0-
							40	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY B WELL #: 21H RRCID -> 289448 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89393	X	89393	-0-	-0-	-0-	85049	2	75	4	Y	3881	3692	0	144	1	54
							4269	9					25	8			
11	62790	X	29464	-0-	-33326	-0-	26336	2	3128	9	Y	2844	2773	0	68	1	52
													5	8			
12	64883	X	63989	-0-	-894	-0-	61342	2	2647	9	Y	2406	2359	0	45	1	32
													22	8			
01	92106	X	92106	-0-	-0-	-0-	89131	2	61	4	Y	2649	2380	0	141	1	49
							2914	9					111	8			
02	80752	X	58648	-0-	-22104	-0-	57274	2	83	4	Y	1174	1067	0	82	1	27
							1291	9					47	8			
03	89404	X	75666	-0-	-13738	-0-	74011	2	39	4	Y	1469	1333	0	104	1	19
							1616	9					40	8			

STATE VIKING E WELL #: 15H RRCID -> 289453 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037

10	30659	X	26663	-0-	-3996	-0-	24319	2	2344	9	Y	2131	2002	0	30	1	182
													3	8			
11	29670	X	24801	-0-	-4869	-0-	22490	2	2311	9	Y	2101	2041	0	43	1	198
													1	8			
12	32240	X	32240	-0-	-0-	-0-	30083	2	2157	9	Y	1961	2042	0	15	1	100
													2	8			
01	36676	X	36676	-0-	-0-	-0-	35291	2	1385	9	Y	1259	1234	0	37	1	78
													10	8			
02	37408	X	37408	-0-	-0-	-0-	36448	2	960	9	Y	873	843	0	28	1	75
													5	8			
*03	41965	X	41965	-0-	-0-	-0-	40814	2	195	4	Y	869	818	0	33	1	90
							956	9					3	8			

STATE MERCURY A WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878

10	107124	X	107124	-0-	-0-	-0-	100676	2	89	4	Y	5781	5601	0	151	1	81
							6359	9					23	8			
11	123761	X	123761	-0-	-0-	-0-	116467	2	7294	9	Y	6631	6320	0	266	1	119
													7	8			
12	117749	X	117749	-0-	-0-	-0-	111095	2	6654	9	Y	6049	6010	0	57	1	82
													19	8			
01	122054	X	122054	-0-	-0-	-0-	112440	2	77	4	Y	8670	8357	0	124	1	173
							9537	9					98	8			
02	115500	X	106094	-0-	-9406	-0-	99044	2	144	4	Y	6278	6127	0	120	1	158
							6906	9					46	8			
03	127875	X	98861	-0-	-29014	-0-	92335	2	49	4	Y	5888	5837	0	91	1	82
							6477	9					36	8			

VOYAGER W WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274

10	18817	X	5584	-0-	-13233	-0-	3516	2	2068	9	Y	1880	1868	0	6	1	87
													4	8			
11	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	12117	2	5310	9	Y	4827	4657	0	29	1	225
													3	8			
12	25783	X	25783	-0-	-0-	-0-	20418	2	5365	9	Y	4877	4698	0	119	1	278
													7	8			
01	25787	X	25787	-0-	-0-	-0-	21024	2	4763	9	Y	4330	4279	0	21	1	268
													40	8			
02	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	17202	2	3930	9	Y	3573	3583	0	14	1	220
													24	8			
*03	21629	X	21629	-0-	-0-	-0-	17728	2	3901	9	Y	3546	3534	0	15	1	205
													12	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23312 X	22668	-0-	-644	-0-	19602	2	3066	9	Y	2787	2695	0	29	1	128
												12	8			
11	22560 X	20068	-0-	-2492	-0-	17162	2	2906	9	Y	2642	2605	0	38	1	122
												5	8			
12	23312 X	21056	-0-	-2256	-0-	18193	2	2863	9	Y	2603	2496	0	66	1	148
												15	8			
01	23312 X	18647	-0-	-4665	-0-	16133	2	2514	9	Y	2285	2212	0	15	1	138
												68	8			
02	19012 X	15520	-0-	-3492	-0-	13399	2	2121	9	Y	1928	1920	0	11	1	118
												17	8			
03	21049 X	16040	-0-	-5009	-0-	14010	2	2030	9	Y	1845	1837	0	13	1	106
												7	8			

VOYAGER W WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425

10	18252 X	18252	-0-	-0-	-0-	15561	2	2691	9	Y	2446	2373	0	25	1	112
												8	8			
11	18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	15340	2	2683	9	Y	2439	2399	0	37	1	113
												2	8			
12	19440 X	19440	-0-	-0-	-0-	16796	2	2644	9	Y	2404	2314	0	61	1	137
												5	8			
01	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	14469	2	2107	9	Y	1915	1893	0	14	1	118
												27	8			
02	20384 X	13175	-0-	-7209	-0-	11393	2	1782	9	Y	1620	1614	0	9	1	99
												16	8			
03	19437 X	14692	-0-	-4745	-0-	12576	2	2116	9	Y	1924	1891	0	12	1	111
												9	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452

10	68960 X	68960	-0-	-0-	-0-	54541	2	14419	9	Y	13108	12934	0	192	1	97
												22	8			
11	65130 X	62735	-0-	-2395	-0-	49027	2	13708	9	Y	12462	12060	0	137	1	355
												7	8			
12	67301 X	37823	-0-	-29478	-0-	30161	2	7662	9	Y	6965	7183	0	17	1	101
												19	8			
01	67301 X	46917	-0-	-20384	-0-	33567	2	13350	9	Y	12136	11950	0	42	1	137
												108	8			
02	52136 X	42434	-0-	-9702	-0-	31436	2	10998	9	Y	9998	9908	0	33	1	142
												52	8			
03	57722 X	55051	-0-	-2671	-0-	41896	2	13155	9	Y	11959	11814	0	47	1	197
												43	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543

10	71827 X	66111	-0-	-5716	-0-	54553	2	11558	9	Y	10507	10344	0	179	1	77
												22	8			
11	69510 X	65165	-0-	-4345	-0-	54228	2	10937	9	Y	9943	9559	0	172	1	282
												7	8			
12	71827 X	56583	-0-	-15244	-0-	46327	2	10256	9	Y	9324	9429	0	28	1	135
												14	8			
01	71827 X	61708	-0-	-10119	-0-	51333	2	10375	9	Y	9432	9300	0	68	1	106
												93	8			
02	54344 X	54344	-0-	-0-	-0-	45658	2	8686	9	Y	7896	7790	0	52	1	111
												49	8			
03	58838 X	55889	-0-	-2949	-0-	47141	2	8748	9	Y	7953	7842	0	56	1	130
												36	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94767	X	62004	-0-	-32763	-0-	52784	2	9220	9	Y	8382	8232	0	156	1	62
													23	8			
11	84270	X	56204	-0-	-28066	-0-	47862	2	8342	9	Y	7584	7305	0	119	1	215
													7	8			
12	80817	X	56895	-0-	-23922	-0-	48803	2	8092	9	Y	7356	7419	0	28	1	107
													17	8			
01	74183	X	55133	-0-	-19050	-0-	47544	2	7589	9	Y	6899	6770	0	59	1	77
													100	8			
02	52556	X	46340	-0-	-6216	-0-	40107	2	6233	9	Y	5666	5572	0	43	1	80
													48	8			
03	58187	X	49631	-0-	-8556	-0-	42831	2	6800	9	Y	6182	6078	0	47	1	101
													36	8			

ATLANTIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48575	X	48575	-0-	-0-	-0-	40713	2	7862	9	Y	7147	7065	0	87	1	106
													29	8			
11	46320	X	37214	-0-	-9106	-0-	32866	2	4348	9	Y	3953	3654	0	107	1	290
													8	8			
12	47864	X	42506	-0-	-5358	-0-	34563	2	285	4	Y	6962	7126	0	57	1	49
							7658	9					20	8			
01	47864	X	40598	-0-	-7266	-0-	33020	2	77	4	Y	6819	5484	0	1233	1	49
							7501	9					102	8			
02	44632	X	39547	-0-	-5085	-0-	31113	2	253	4	Y	7437	7303	0	42	1	88
							8181	9					53	8			
03	48577	X	47315	-0-	-1262	-0-	35701	2	63	4	Y	10501	10393	0	50	1	109
							11551	9					37	8			

ATLANTIS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59148	X	35908	-0-	-23240	-0-	33469	2	2439	9	Y	2217	2144	0	57	1	33
													10	8			
11	51990	X	30376	-0-	-21614	-0-	27141	2	3235	9	Y	2941	2683	0	71	1	217
													3	8			
12	48515	X	27432	-0-	-21083	-0-	24208	2	232	4	Y	2720	2885	0	27	1	19
							2992	9					6	8			
01	44268	X	26370	-0-	-17898	-0-	23490	2	64	4	Y	2560	2056	0	472	1	18
							2816	9					33	8			
02	36288	X	20295	-0-	-15993	-0-	18279	2	186	4	Y	1664	1631	0	19	1	19
							1830	9					13	8			
03	35898	X	23006	-0-	-12892	-0-	20224	2	44	4	Y	2489	2449	0	22	1	26
							2738	9					11	8			

ATLANTIS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51181	X	33742	-0-	-17439	-0-	30832	2	2910	9	Y	2645	2582	0	54	1	39
													9	8			
11	46800	X	28842	-0-	-17958	-0-	24859	2	3983	9	Y	3621	3323	0	66	1	269
													2	8			
12	41664	X	25313	-0-	-16351	-0-	21074	2	213	4	Y	3660	3870	0	28	1	26
							4026	9					5	8			
01	39742	X	24341	-0-	-15401	-0-	20905	2	60	4	Y	3069	2486	0	559	1	22
							3376	9					28	8			
02	33208	X	20294	-0-	-12914	-0-	17483	2	180	4	Y	2392	2356	0	17	1	28
							2631	9					13	8			
03	33728	X	21530	-0-	-12198	-0-	18737	2	42	4	Y	2501	2475	0	19	1	26
							2751	9					9	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290012 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49631	X	32594	-0-	-17037	-0-	26804	2	5790	9	Y	5264	5201	0	53	1	79
													12	8			
11	43560	X	28704	-0-	-14856	-0-	24351	2	4353	9	Y	3957	3667	0	73	1	293
													3	8			
12	42563	X	29584	-0-	-12979	-0-	26569	2	246	4	Y	2517	2761	0	23	1	18
							2769	9					8	8			
01	32643	X	24797	-0-	-7846	-0-	23061	2	63	4	Y	1521	1208	0	281	1	11
							1673	9					39	8			
02	29428	X	19650	-0-	-9778	-0-	17788	2	183	4	Y	1526	1489	0	14	1	18
							1679	9					16	8			
03	32581	X	23844	-0-	-8737	-0-	20034	2	44	4	Y	3424	3377	0	16	1	36
							3766	9					13	8			

GEMINI WELL #: 552H RRCID -> 290120 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349

10	48515	X	30006	-0-	-18509	-0-	24881	2	5125	9	Y	4659	4588	0	41	1	106
													18	8			
11	44190	X	28053	-0-	-16137	-0-	23025	2	5028	9	Y	4571	4304	0	131	1	236
													6	8			
12	39866	X	32281	-0-	-7585	-0-	27223	2	5058	9	Y	4598	4626	0	15	1	181
													12	8			
01	37758	X	32298	-0-	-5460	-0-	27743	2	4555	9	Y	4141	4039	0	33	1	197
													53	8			
02	27791	X	27791	-0-	-0-	-0-	24091	2	3700	9	Y	3364	3360	0	25	1	154
													22	8			
03	28148	X	26856	-0-	-1292	-0-	23241	2	3615	9	Y	3286	3294	0	47	1	86
													13	8			

GEMINI WELL #: 553H RRCID -> 290121 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391

10	48329	X	39756	-0-	-8573	-0-	35291	2	4465	9	Y	4059	3965	0	70	1	91
													21	8			
11	46770	X	32175	-0-	-14595	-0-	28765	2	3410	9	Y	3100	2892	0	136	1	157
													6	8			
12	45136	X	29427	-0-	-15709	-0-	26512	2	2915	9	Y	2650	2679	0	13	1	104
													11	8			
01	44144	X	30413	-0-	-13731	-0-	26905	2	3508	9	Y	3189	3043	0	29	1	150
													71	8			
02	33600	X	26853	-0-	-6747	-0-	24760	2	2093	9	Y	1903	1915	0	23	1	86
													29	8			
03	37200	X	27714	-0-	-9486	-0-	26118	2	1596	9	Y	1451	1441	0	42	1	37
													17	8			

GEMINI WELL #: 554H RRCID -> 290180 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391

10	48763	X	26425	-0-	-22338	-0-	20452	2	5973	9	Y	5430	5380	0	36	1	124
													6	8			
11	47190	X	22450	-0-	-24740	-0-	16700	2	5750	9	Y	5227	4950	0	128	1	271
													2	8			
12	46779	X	31298	-0-	-15481	-0-	23699	2	7599	9	Y	6908	6886	0	12	1	272
													9	8			
01	40827	X	38601	-0-	-2226	-0-	31309	2	7292	9	Y	6629	6502	0	33	1	318
													48	8			
02	35719	X	35719	-0-	-0-	-0-	29727	2	5992	9	Y	5447	5464	0	27	1	250
													24	8			
*03	33972	X	33972	-0-	-0-	-0-	27751	2	6221	9	Y	5655	5671	0	68	1	149
													17	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY D WELL #: 33H RRCID -> 290223 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124496	X	106240	-0-	-18256	-0-	98221	2	87	4	Y	7211	7013	0	172	1	102
							7932	9					19	8			
11	119910	X	102052	-0-	-17858	-0-	94907	2	7145	9	Y	6495	6222	0	252	1	117
													6	8			
12	122853	X	99330	-0-	-23523	-0-	92214	2	7116	9	Y	6469	6429	0	55	1	88
													14	8			
01	117242	X	95138	-0-	-22104	-0-	87620	2	60	4	Y	6780	6551	0	112	1	135
							7458	9					70	8			
02	92904	X	82030	-0-	-10874	-0-	75530	2	109	4	Y	5810	5660	0	107	1	147
							6391	9					31	8			
03	102858	X	91473	-0-	-11385	-0-	84804	2	45	4	Y	6022	5965	0	97	1	84
							6624	9					23	8			

STATE MERCURY C WELL #: 31H RRCID -> 290224 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134292	X	120378	-0-	-13914	-0-	114279	2	101	4	Y	5453	5273	0	160	1	76
							5998	9					15	8			
11	129960	X	115831	-0-	-14129	-0-	109712	2	6119	9	Y	5563	5302	0	233	1	100
													4	8			
12	134292	X	116486	-0-	-17806	-0-	109779	2	6707	9	Y	6097	6051	0	52	1	83
													11	8			
01	130789	X	112677	-0-	-18112	-0-	105984	2	73	4	Y	6018	5816	0	109	1	120
							6620	9					56	8			
02	110740	X	98055	-0-	-12685	-0-	92214	2	134	4	Y	5188	5049	0	103	1	131
							5707	9					25	8			
03	120373	X	105595	-0-	-14778	-0-	99911	2	53	4	Y	5119	5072	0	89	1	71
							5631	9					18	8			

STATE MERCURY WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82925	X	58056	-0-	-24869	-0-	55816	2	49	4	Y	1992	1897	0	74	1	27
							2191	9					21	8			
11	72930	X	53354	-0-	-19576	-0-	51430	2	1924	9	Y	1749	1626	0	116	1	30
													4	8			
12	72385	X	56246	-0-	-16139	-0-	54351	2	1895	9	Y	1723	1693	0	27	1	23
													10	8			
01	66185	X	53937	-0-	-12248	-0-	52223	2	36	4	Y	1525	1413	0	57	1	29
							1678	9					49	8			
02	53312	X	47338	-0-	-5974	-0-	45984	2	67	4	Y	1170	1099	0	48	1	28
							1287	9					24	8			
03	58063	X	47378	-0-	-10685	-0-	46427	2	25	4	Y	842	809	0	40	1	11
							926	9					10	8			

STATE MERCURY WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10635 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67363	X	34234	-0-	-33129	-0-	28650	2	25	4	Y	5054	5000	0	45	1	72
							5559	9					9	8			
11	61560	X	33410	-0-	-28150	-0-	28314	2	5096	9	Y	4633	4549	0	68	1	85
													3	8			
12	52297	X	35848	-0-	-16449	-0-	31425	2	4423	9	Y	4021	4025	0	18	1	55
													8	8			
01	44981	X	41044	-0-	-3937	-0-	37256	2	26	4	Y	3420	3316	0	45	1	68
							3762	9					46	8			
02	31652	X	31652	-0-	-0-	-0-	29131	2	42	4	Y	2254	2207	0	40	1	57
							2479	9					18	8			
03	31124	X	30485	-0-	-639	-0-	28869	2	15	4	Y	1455	1449	0	31	1	20
							1601	9					12	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MERCURY WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63705	X	39593	-0-	-24112	-0-	35108	2	31	4	Y	4049	3951	0	59	1	58
							4454	9					20	8			
11	56430	X	35868	-0-	-20562	-0-	33483	2	2385	9	Y	2168	2096	0	86	1	39
													5	8			
12	58311	X	40288	-0-	-18023	-0-	37330	2	2958	9	Y	2689	2655	0	21	1	37
													15	8			
01	53754	X	35385	-0-	-18369	-0-	32451	2	22	4	Y	2647	2518	0	40	1	52
							2912	9					74	8			
02	35756	X	32383	-0-	-3373	-0-	30105	2	44	4	Y	2031	1954	0	40	1	51
							2234	9					38	8			
03	40300	X	37364	-0-	-2936	-0-	34479	2	18	4	Y	2606	2561	0	37	1	36
							2867	9					23	8			

STATE MERCURY WELL #: 38H RRCID -> 290246 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82770	X	63681	-0-	-19089	-0-	61818	2	55	4	Y	1644	1557	0	89	1	22
							1808	9					5	8			
11	74520	X	58844	-0-	-15676	-0-	57171	2	1673	9	Y	1521	1391	0	125	1	26
													1	8			
12	73501	X	57384	-0-	-16117	-0-	55865	2	1519	9	Y	1381	1358	0	27	1	19
													3	8			
01	69037	X	55936	-0-	-13101	-0-	54367	2	37	4	Y	1393	1312	0	57	1	27
							1532	9					16	8			
02	57512	X	49058	-0-	-8454	-0-	47784	2	69	4	Y	1095	1039	0	48	1	27
							1205	9					8	8			
03	63674	X	51150	-0-	-12524	-0-	50229	2	27	4	Y	813	777	0	47	1	11
							894	9					5	8			

STATE MERCURY WELL #: 23H RRCID -> 290255 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10640 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42253	X	31958	-0-	-10295	-0-	26260	2	23	4	Y	5159	5085	0	44	1	74
							5675	9					9	8			
11	40890	X	27488	-0-	-13402	-0-	25387	2	2101	9	Y	1910	1882	0	65	1	34
													3	8			
12	38440	X	24220	-0-	-14220	-0-	21774	2	2446	9	Y	2224	2209	0	12	1	30
													7	8			
01	33046	X	23082	-0-	-9964	-0-	21205	2	15	4	Y	1693	1629	0	26	1	33
							1862	9					35	8			
02	26096	X	17937	-0-	-8159	-0-	17607	2	26	4	Y	276	268	0	20	1	6
							304	9					15	8			
03	28892	X	22034	-0-	-6858	-0-	19392	2	10	4	Y	2393	2333	0	21	1	34
							2632	9					11	8			

STATE MERCURY WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55101	X	55101	-0-	-0-	-0-	48081	2	42	4	Y	6344	6260	0	84	1	90
							6978	9					23	8			
11	51787	X	51787	-0-	-0-	-0-	45659	2	6128	9	Y	5571	5431	0	121	1	102
													7	8			
12	52452	X	20363	-0-	-32089	-0-	15180	2	5183	9	Y	4712	4726	0	9	1	65
													14	8			
01	52452	X	28443	-0-	-24009	-0-	24067	2	16	4	Y	3964	3818	0	31	1	79
							4360	9					101	8			
02	48524	X	30801	-0-	-17723	-0-	25264	2	36	4	Y	5001	4857	0	48	1	127
							5501	9					48	8			
03	53723	X	29178	-0-	-24545	-0-	23950	2	13	4	Y	4741	4748	0	27	1	67
							5215	9					26	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 551H RRCID -> 290307 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45446	X	35579	-0-	-9867	-0-	32022	2	3557	9	Y	3234	3153	0	53	1	73
													17	8			
11	43980	X	30593	-0-	-13387	-0-	27394	2	3199	9	Y	2908	2714	0	115	1	148
													4	8			
12	45446	X	29154	-0-	-16292	-0-	25996	2	3158	9	Y	2871	2876	0	19	1	112
													12	8			
01	39401	X	29232	-0-	-10169	-0-	26080	2	3152	9	Y	2865	2727	0	40	1	134
													76	8			
02	30744	X	25696	-0-	-5048	-0-	22978	2	2718	9	Y	2471	2434	0	30	1	112
													29	8			
03	34038	X	24803	-0-	-9235	-0-	23031	2	1772	9	Y	1611	1625	0	38	1	42
													18	8			

STATE MERCURY WELL #: 36H RRCID -> 290525 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58435	X	36295	-0-	-22140	-0-	28808	2	25	4	Y	6784	6730	0	41	1	98
							7462	9					11	8			
11	51780	X	38419	-0-	-13361	-0-	31434	2	6985	9	Y	6350	6258	0	69	1	117
													4	8			
12	51894	X	23601	-0-	-28293	-0-	15595	2	8006	9	Y	7278	7273	0	8	1	100
													14	8			
01	48670	X	23126	-0-	-25544	-0-	15079	2	10	4	Y	7306	7178	0	16	1	148
							8037	9					64	8			
02	31920	X	21296	-0-	-10624	-0-	14145	2	20	4	Y	6483	6399	0	40	1	166
							7131	9					26	8			
03	35340	X	25082	-0-	-10258	-0-	17640	2	9	4	Y	6757	6792	0	17	1	95
							7433	9					19	8			

APOLLO WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52142	X	30450	-0-	-21692	-0-	25491	2	4959	9	Y	4508	4428	0	41	1	218
													11	8			
11	45420	X	27890	-0-	-17530	-0-	22337	2	5553	9	Y	5048	4889	0	55	1	319
													3	8			
12	43059	X	29975	-0-	-13084	-0-	24633	2	5342	9	Y	4856	4975	0	14	1	178
													8	8			
01	37014	X	30062	-0-	-6952	-0-	24938	2	5124	9	Y	4658	4581	0	30	1	182
													43	8			
02	27552	X	24501	-0-	-3051	-0-	20323	2	4178	9	Y	3798	3761	0	20	1	178
													21	8			
03	30442	X	25536	-0-	-4906	-0-	21845	2	3691	9	Y	3355	3421	0	19	1	79
													14	8			

APOLLO WELL #: 15H RRCID -> 290569 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59396	X	32009	-0-	-27387	-0-	30043	2	1966	9	Y	1787	1719	0	47	1	85
													11	8			
11	47040	X	23834	-0-	-23206	-0-	22397	2	1437	9	Y	1306	1254	0	54	1	80
													3	8			
12	41850	X	22972	-0-	-18878	-0-	21205	2	1767	9	Y	1606	1610	0	11	1	59
													6	8			
01	36115	X	21361	-0-	-14754	-0-	19687	2	1674	9	Y	1522	1464	0	23	1	58
													36	8			
02	29008	X	18535	-0-	-10473	-0-	16513	2	2022	9	Y	1838	1778	0	16	1	86
													16	8			
03	32023	X	22768	-0-	-9255	-0-	18424	2	4344	9	Y	3949	3912	0	19	1	93
													11	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO WELL #: 17H RRCID -> 290570 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52886	X	35499	-0-	-17387	-0-	32391	2	3108	9	Y	2825	2756	0	51	1	135
													10	8			
11	44370	X	33869	-0-	-10501	-0-	29797	2	4072	9	Y	3702	3530	0	72	1	232
													3	8			
12	41912	X	32655	-0-	-9257	-0-	29275	2	3380	9	Y	3073	3170	0	16	1	112
													7	8			
01	41819	X	28482	-0-	-13337	-0-	25259	2	3223	9	Y	2930	2863	0	29	1	114
													36	8			
02	32060	X	23987	-0-	-8073	-0-	21217	2	2770	9	Y	2518	2476	0	21	1	118
													17	8			
03	35495	X	25359	-0-	-10136	-0-	22695	2	2664	9	Y	2422	2452	0	20	1	57
													11	8			

APOLLO WELL #: 14H RRCID -> 290598 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52762	X	37790	-0-	-14972	-0-	31105	2	6685	9	Y	6077	6007	0	51	1	294
													10	8			
11	51060	X	41151	-0-	-9909	-0-	33789	2	7362	9	Y	6693	6476	0	85	1	422
													4	8			
12	51119	X	40826	-0-	-10293	-0-	34464	2	6362	9	Y	5784	5967	0	19	1	212
													8	8			
01	47988	X	41313	-0-	-6675	-0-	34861	2	6452	9	Y	5865	5758	0	42	1	230
													47	8			
02	34132	X	33264	-0-	-868	-0-	28697	2	4567	9	Y	4152	4137	0	29	1	195
													21	8			
03	37789	X	31910	-0-	-5879	-0-	27680	2	4230	9	Y	3845	3908	0	30	1	90
													12	8			

APOLLO WELL #: 13H RRCID -> 290604 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65100	X	34740	-0-	-30360	-0-	29651	2	5089	9	Y	4626	4549	0	51	1	223
													8	8			
11	54840	X	29111	-0-	-25729	-0-	24483	2	4628	9	Y	4207	4101	0	63	1	264
													2	8			
12	49476	X	34203	-0-	-15273	-0-	29434	2	4769	9	Y	4335	4417	0	17	1	159
													6	8			
01	42005	X	32923	-0-	-9082	-0-	28511	2	4412	9	Y	4011	3945	0	36	1	157
													32	8			
02	28756	X	26987	-0-	-1769	-0-	23520	2	3467	9	Y	3152	3122	0	25	1	148
													14	8			
03	31837	X	27813	-0-	-4024	-0-	24130	2	3683	9	Y	3348	3385	0	23	1	79
													9	8			

APOLLO WELL #: 12H RRCID -> 290717 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59179	X	35391	-0-	-23788	-0-	31380	2	4011	9	Y	3646	3567	0	49	1	175
													11	8			
11	51420	X	32757	-0-	-18663	-0-	28927	2	3830	9	Y	3482	3368	0	68	1	218
													3	8			
12	43865	X	32105	-0-	-11760	-0-	28336	2	3769	9	Y	3426	3496	0	15	1	125
													8	8			
01	40176	X	32012	-0-	-8164	-0-	27958	2	4054	9	Y	3685	3591	0	32	1	144
													43	8			
02	29148	X	26740	-0-	-2408	-0-	23769	2	2971	9	Y	2701	2676	0	23	1	126
													20	8			
03	32271	X	26296	-0-	-5975	-0-	23113	2	3183	9	Y	2894	2919	0	21	1	68
													12	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS K WELL #: 555H RRCID -> 290870 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177661 X	144586	-0-	-33075	-0-	118755	2	25831	9	Y	23483	23250	0	216	1	324
												45	8			
11	171930 X	42676	-0-	-129254	-0-	31896	2	2	4	Y	9798	9698	0	88	1	332
						10778	9					4	8			
12	177661 X	66615	-0-	-111046	-0-	51093	2	15522	9	Y	14111	14086	0	29	1	315
												13	8			
01	177661 X	58701	-0-	-118960	-0-	43581	2	15120	9	Y	13745	13511	0	53	1	419
												77	8			
02	121716 X	52128	-0-	-69588	-0-	39464	2	12664	9	Y	11513	11342	0	195	1	353
												42	8			
03	134757 X	61674	-0-	-73083	-0-	47724	2	13950	9	Y	12682	12596	0	52	1	357
												30	8			

STATE ATLAS L WELL #: 556H RRCID -> 290871 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733

10	173817 X	147151	-0-	-26666	-0-	115339	2	31812	9	Y	28920	28676	0	218	1	400
												44	8			
11	168210 X	33185	-0-	-135025	-0-	19998	2	2	4	Y	11986	11918	0	57	1	408
						13185	9					3	8			
12	173817 X	52043	-0-	-121774	-0-	30820	2	21223	9	Y	19294	19242	0	17	1	431
												12	8			
01	173817 X	57738	-0-	-116079	-0-	36958	2	20780	9	Y	18891	18628	0	44	1	578
												72	8			
02	113400 X	55414	-0-	-57986	-0-	37209	2	18205	9	Y	16550	16322	0	258	1	509
												39	8			
03	125550 X	65358	-0-	-60192	-0-	46144	2	19214	9	Y	17467	17407	0	47	1	493
												29	8			

ATLAS WELL #: 554H RRCID -> 290879 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10724 - 15441

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56021 05/28/2021

ATLAS A WELL #: 551H RRCID -> 290881 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10689 - 15504

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56018 05/28/2021

ATLAS B WELL #: 552H RRCID -> 290883 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56019 05/28/2021

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 551H RRCID -> 292170 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 553H RRCID -> 292217 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 WELL #: 554H RRCID -> 292218 COMPL. DATE 11/28/2021 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 15598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 555H RRCID -> 292219 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXCELSIOR 12 WELL #: 556H RRCID -> 292242 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 552H RRCID -> 292248 COMPL. DATE 11/28/2021 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	589	1	9798	2	Y	2303	2302	1			67
							288	4	2533	9							
11	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	156	1	7839	2	Y	2369	2396	0			40
							362	4	2606	9							
12	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	155	1	377	2	Y	1531	1510	0			61
							173	4	1684	9							
01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	207	1	654	2	Y	1146	1182	0			25
							128	4	1261	9							
02	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	286	1	7349	2	Y	989	969	0			45
							64	4	1088	9							
*03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	299	1	910	2	Y	1347	1353	0			39
							3	4	1482	9							

Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	505	1	8233	2	Y	1446	1408	1			62
							455	4	1591	9							
11	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	219	1	12124	2	Y	2190	2185	0			67
							202	4	2409	9							
12	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	258	1	2562	2	Y	1796	1819	0			44
							47	4	1976	9							
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	279	1	358	2	Y	1188	1192	0			40
							512	4	1307	9							
02	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	396	1	9532	2	Y	1170	1180	0			30
							769	4	1287	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	2052	1	9718	2	Y	1376	1175	1			546
							3160	4	1514	9							
11	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	1241	1	7934	2	Y	540	638	0			448
							3345	4	594	9							
12	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	852	1	7069	2	Y	1526	1598	0			376
							4326	4	1679	9							
*01	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	499	1	6077	2	Y	2109	1978	0			507
							4125	4	2320	9							
02	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	542	1	6832	2	Y	2640	2506	0			641
							4064	4	2904	9							
*03	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	568	1	10851	2	Y	2197	2055	0			783
							2940	4	2417	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	1552	1	10000	2	Y	1610	1607	1			89
							58	4	1771	9							
11	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	948	1	13409	2	Y	2310	2311	0			88
							641	3	2541	9							
*12	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	409	1	10943	2	Y	2773	2775	0			86
							294	4	3050	9							
*01	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	346	1	13054	2	Y	2156	2127	0			115
							732	4	2372	9							
*02	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	1136	1	6817	2	Y	2042	2108	0			49
							503	4	2246	9							
*03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	55	1	3344	2	Y	2342	2305	0			86
							2576	9									

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

10	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	1331	1	8414	2	Y	1514	1531	1			77
							64	4	1665	9							
11	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	698	1	9495	2	Y	2485	2445	0			117
							374	4	2734	9							
12	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	290	1	6091	2	Y	3365	3390	0			92
							163	4	3702	9							
01	11470	X	4783	-0-	-6687	-0-	123	1	1674	2	Y	2472	2302	0			262
							267	4	2719	9							
02	12404	X	8581	-0-	-3823	-0-	752	1	5234	2	Y	1825	2018	0			69
							587	4	2008	9							
*03	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	43	1	10512	2	Y	3779	3721	0			127
							4157	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	1657	-0-	-6310	-0-	20	1	1140	2	N	452	404	0			377
							497	9									
11	7710	X	3816	-0-	-3894	-0-	27	1	2876	2	N	830	852	0	3	8	352
							913	9									
12	7967	X	4085	-0-	-3882	-0-	31	1	3036	2	N	925	821	0			456
							1018	9									
01	7905	X	4394	-0-	-3511	-0-	31	1	3325	2	Y	944	991	0			409
							1038	9									
02	4116	X	3547	-0-	-569	-0-	27	1	2601	2	Y	835	760	0			484
							919	9									
*03	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	31	1	3367	2	Y	978	1031	0			431
							1076	9									

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

10	18631	X	9894	-0-	-8737	-0-	1022	1	5786	2	N	2805	2987	1			633
							3086	9									
11	18030	X	3913	-0-	-14117	-0-	592	1	2025	2	N	1178	1501	1			310
							1296	9									
12	18631	X	3550	-0-	-15081	-0-	851	1	1497	2	N	1093	752	1			651
							1202	9									
01	17453	X	7322	-0-	-10131	-0-	1040	1	4092	2	N	1991	2044	1			598
							2190	9									
02	8988	X	1548	-0-	-7440	-0-	682	1	109	2	N	688	750	1			536
							757	9									
*03	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	1107	1	9085	2	N	3567	3351	1			752
							3924	9									

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

10	33587	X	33587	-0-	-0-	-0-	143	1	25747	2	Y	6997	6733	0			389
							7697	9									
11	28283	X	28283	-0-	-0-	-0-	308	1	18671	2	Y	8458	8563	0			284
							9304	9									
12	18995	X	18995	-0-	-0-	-0-	350	1	12881	2	Y	5240	5388	0			136
							5764	9									
01	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	325	1	10409	2	Y	4609	4558	0			187
							5070	9									
02	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	322	1	14838	2	Y	4597	4573	0			211
							5057	9									
*03	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	335	1	12679	2	Y	4999	5032	0			178
							5499	9									

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

10	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	896	1	9153	2	N	1136	1666	1			601
							1250	9									
11	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	1019	1	7856	2	N	1003	847	1			757
							1103	9									
12	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	1046	1	7314	2	N	1336	1164	1			929
							1470	9									
01	9796	X	6535	-0-	-3261	-0-	794	1	4547	2	N	1085	1617	1			397
							1194	9									
02	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	984	1	7612	2	Y	1200	1177	1			420
							1320	9									
*03	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	1099	1	8036	2	Y	1230	1320	1			330
							1353	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3806	-0-	-379	-0-	31	1	3282	2	N	448	293	0			374
							493	9									
11	3690	X	3648	-0-	-42	-0-	30	1	3081	2	N	488	652	0	3	8	207
							537	9									
12	3813	X	3700	-0-	-113	-0-	31	1	3133	2	N	487	454	0			240
							536	9									
01	3813	X	3510	-0-	-303	-0-	31	1	2908	2	Y	519	534	0			225
							571	9									
02	3444	X	3103	-0-	-341	-0-	27	1	2624	2	Y	411	398	0			238
							452	9									
03	3813	X	2979	-0-	-834	-0-	29	1	2540	2	Y	373	447	0			164
							410	9									

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	760	-0-	-821	-0-	610	1	150	9	N	136	542	1			72
11	1710	X	1	-0-	-1709	-0-	1	1			N	-0-	72	1			-0-
12	1953	X	1489	-0-	-464	-0-	12	1	952	2	N	477	145	1			332
							525	9									
01	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	28	1	5120	2	N	1360	1194	1			498
							1496	9									
02	2800	N	6531	-0-	3731	3731	27	1	4891	2	Y	1466	1450	1			514
							1613	9									
*03	3100	N	13053	-0-	9953	13684	29	1	10722	2	Y	2093	2045	1			562
							2302	9									

TXL 40/45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	965	1	6707	2	N	2349	2202	1			786
							2584	9									
11	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	1092	1	7461	2	N	2637	2811	1			612
							2901	9									
12	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	1181	1	5941	2	N	1703	1818	1			497
							1873	9									
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	623	1	2578	2	N	1116	1083	1			530
							1228	9									
02	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	683	1	2746	2	N	1639	1694	1			475
							1803	9									
*03	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	851	1	5579	2	N	2020	1486	1			1009
							2222	9									

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4445	-0-	-1104	-0-	1104	1	1149	2	Y	1993	2575	0			69
							2192	9									
11	7290	X	2725	-0-	-4565	-0-	1027	1	165	2	Y	1394	1442	0			21
							1533	9									
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	1271	1	3082	2	Y	2268	2245	0			44
							2495	9									
01	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	1246	1	3777	2	Y	2406	2388	0			62
							2647	9									
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	878	1	561	2	Y	1473	1455	0			80
							1620	9									
*03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	1079	1	1895	2	Y	1726	1754	0			52
							1899	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12245	X	11798	-0-	-447	-0-	1110 1882	1 9	8806	2	N	1711	1839	1			427
11	11850	X	11592	-0-	-258	-0-	1119 1797	1 9	8676	2	N	1634	1849	1			212
12	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	1232 2078	1 9	10150	2	N	1889	1499	1			602
01	12245	X	11636	-0-	-609	-0-	1098 1953	1 9	8585	2	N	1775	1860	1			517
02	11060	X	9665	-0-	-1395	-0-	888 1543	1 9	7234	2	N	1403	1488	1			432
03	12245	X	5136	-0-	-7109	-0-	801 702	1 9	3633	2	N	638	738	1			332

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17887	X	13567	-0-	-4320	-0-	1023 1683	1 9	10861	2	N	1530	1850	1			634
11	17310	X	13321	-0-	-3989	-0-	873 1577	1 9	10871	2	N	1434	935	1			1133
12	17887	X	16165	-0-	-1722	-0-	1239 1889	1 9	13037	2	N	1717	1697	1			1153
01	17887	X	12883	-0-	-5004	-0-	1063 1425	1 9	10395	2	N	1295	1694	1			754
02	15484	X	8525	-0-	-6959	-0-	826 1453	1 9	6246	2	N	1321	1487	1			588
03	16151	X	13293	-0-	-2858	-0-	1191 2086	1 9	10016	2	N	1896	1502	1			982

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	1271 1971	1 9	15879	2	Y	1792	1934	0			536
11	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	1230 1845	1 9	14811	2	Y	1677	1650	0			563
12	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	1244 1913	1 9	14525	2	Y	1739	1697	0			605
01	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	1236 1722	1 9	14145	2	Y	1565	1608	0			562
02	14700	X	12049	-0-	-2651	-0-	749 1155	1 9	10145	2	Y	1050	1105	0			507
*03	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	1251 1944	1 9	13772	2	Y	1767	1464	0			810

TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32178	X	30770	-0-	-1408	-0-	1210 6808	1 9	22752	2	N	6189	6523	1			1029
11	31140	X	30437	-0-	-703	-0-	1230 6656	1 9	22551	2	N	6051	5973	1			1107
12	32178	X	28879	-0-	-3299	-0-	1201 6549	1 9	21129	2	N	5954	5385	1			1676
01	32178	X	27694	-0-	-4484	-0-	1271 6076	1 9	20347	2	N	5524	5623	1			1577
02	28420	X	24961	-0-	-3459	-0-	1091 5873	1 9	17997	2	N	5339	6221	1			695
03	31465	X	25515	-0-	-5950	-0-	1087 5722	1 9	18706	2	N	5202	5164	1			733

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22506	X	4520	-0-	-17986	-0-	986	1	2084	2	N	1318	1116	1			755
							1450	9									
11	21780	X	8188	-0-	-13592	-0-	1223	1	4759	2	N	2005	1945	1			815
							2206	9									
12	20801	X	7630	-0-	-13171	-0-	1123	1	4418	2	N	1899	1710	1			1004
							2089	9									
01	12214	X	7851	-0-	-4363	-0-	1182	1	4612	2	N	1870	2290	1			584
							2057	9									
02	7644	X	6211	-0-	-1433	-0-	722	1	3969	2	N	1382	1143	1			823
							1520	9									
*03	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	985	1	6569	2	N	2358	2280	1			901
							2594	9									

TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17918	X	15026	-0-	-2892	-0-	1224	1	11123	2	N	2435	2282	0			645
							2679	9									
11	15990	X	12945	-0-	-3045	-0-	1194	1	9674	2	N	1888	2061	0			472
							2077	9									
12	16027	X	8784	-0-	-7243	-0-	1079	1	5053	2	N	2411	2467	0			416
							2652	9									
01	16027	X	14898	-0-	-1129	-0-	1242	1	9351	2	N	3914	3731	0			599
							4305	9									
02	14476	X	10637	-0-	-3839	-0-	1050	1	6570	2	Y	2743	2818	0			524
							3017	9									
03	15035	X	10525	-0-	-4510	-0-	1071	1	6800	2	Y	2413	2523	0			414
							2654	9									

TXL 47 WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17422	X	17288	-0-	-134	-0-	1266	1	13112	2	N	2645	2482	0			700
							2910	9									
11	19140	X	17930	-0-	-1210	-0-	1169	1	14447	2	N	2104	2278	0			526
							2314	9									
12	19778	X	17494	-0-	-2284	-0-	1134	1	13734	2	N	2387	2501	0			412
							2626	9									
01	19778	X	18207	-0-	-1571	-0-	1107	1	13370	2	N	3391	3284	0			519
							3730	9									
02	16744	X	11126	-0-	-5618	-0-	796	1	8006	2	Y	2113	2228	0			404
							2324	9									
03	18538	X	14238	-0-	-4300	-0-	1245	1	9824	2	Y	2881	2790	0			495
							3169	9									

ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19942	X	19942	-0-	-0-	-0-	1303	1	16748	2	N	1719	1760	0			498
							1891	9									
11	18990	X	18014	-0-	-976	-0-	1255	1	15050	2	N	1554	1521	0			531
							1709	9									
12	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	1282	1	13553	2	N	1393	1554	0			370
							1532	9									
01	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	1265	1	13297	2	N	1465	1331	0			504
							1612	9									
02	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	960	1	10110	2	Y	1112	1209	0			407
							1223	9									
*03	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	1274	1	12255	2	Y	1390	1351	0			446
							1529	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: H302BO RRCID -> 289001 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43581 X	43581	-0-	-0-	-0-	435	1	36275	2	Y	6246	6336	0			167
						6871	9									
11	18095 X	18095	-0-	-0-	-0-	163	1	13519	2	Y	4012	4089	0			90
						4413	9									
12	20273 X	20273	-0-	-0-	-0-	25	1	15455	2	Y	4357	4363	0			84
						4793	9									
01	19583 X	19583	-0-	-0-	-0-	22	1	15275	2	Y	3896	3804	0			176
						4286	9									
02	21947 X	21947	-0-	-0-	-0-	27	1	17208	2	Y	4284	4300	0			160
						4712	9									
*03	27380 X	27380	-0-	-0-	-0-	30	1	21072	2	Y	5707	5715	0			152
						6278	9									

TXL 40/45 WELL #: H301CN RRCID -> 289052 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54930 X	54930	-0-	-0-	-0-	495	1	42054	2	Y	11255	11679	0			301
						12381	9									
11	54647 X	54647	-0-	-0-	-0-	451	1	42050	2	Y	11042	11096	0			247
						12146	9									
12	55634 X	55634	-0-	-0-	-0-	31	1	43599	2	Y	10913	10951	0			209
						12004	9									
01	31372 X	30936	-0-	-436	-0-	20	1	24757	2	Y	5599	5555	0			253
						6159	9									
02	37397 X	37397	-0-	-0-	-0-	26	1	30048	2	Y	6657	6661	0	1	8	248
						7323	9									
*03	47613 X	47613	-0-	-0-	-0-	30	1	39263	2	Y	7564	7610	0			202
						8320	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301DM RRCID -> 291152 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10140 - 15014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66712 X	41422	-0-	-25290	-0-	977	1	31646	2	N	7999	7963	0			672
						8799	9									
11	64560 X	39544	-0-	-25016	-0-	1156	1	30514	2	N	7158	7443	0			387
						7874	9									
12	64821 X	31439	-0-	-33382	-0-	304	1	23625	2	N	6827	6666	0			548
						7510	9									
01	64821 X	63627	-0-	-1194	-0-	807	1	49235	2	N	12350	12055	0			843
						13585	9									
02	48916 X	44712	-0-	-4204	-0-	789	1	36899	2	Y	6385	6700	0			528
						7024	9									
*03	48782 X	48782	-0-	-0-	-0-	926	1	43386	2	Y	4064	4212	0			380
						4470	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H302DM RRCID -> 291153 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10151 - 14981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68262 X	41102	-0-	-27160	-0-	778	1	31391	2	N	8121	8274	0			682
						8933	9									
11	66060 X	39621	-0-	-26439	-0-	797	1	29899	2	N	8114	8357	0			439
						8925	9									
12	67673 X	35396	-0-	-32277	-0-	787	1	26285	2	N	7567	7399	0			607
						8324	9									
01	67673 X	65464	-0-	-2209	-0-	1351	1	47849	2	N	14785	14382	0			1010
						16264	9									
02	54473 X	54473	-0-	-0-	-0-	908	1	45672	2	Y	7175	7592	0			593
						7893	9									
*03	64247 X	64247	-0-	-0-	-0-	1003	1	55706	2	Y	6853	6806	0			640
						7538	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: H301BO RRCID -> 291685 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10050 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		123781	-0-	123781	139044	1024	1	92485	2	Y	27520	27174	0			735
							30272	9									
11	275459	X	136415	-0-	-139044	-0-	1044	1	104314	2	Y	28234	28337	0			632
							31057	9									
12	144723	X	144723	-0-	-0-	-0-	31	1	112564	2	Y	29207	29279	0			560
							32128	9									
01	122884	X	84322	-0-	-38562	-0-	22	1	64074	2	Y	18387	18116	0			831
							20226	9									
02	110992	X	91211	-0-	-19781	-0-	27	1	70596	2	Y	18716	18847	0	2	8	698
							20588	9									
03	122884	X	108568	-0-	-14316	-0-	30	1	85469	2	Y	20972	21110	0			560
							23069	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: H301AP RRCID -> 291746 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 9275 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		75295	-0-	75295	75295	19	1	52097	2	Y	21072	20341	0			731
							23179	9									
11	0		169813	-0-	169813	245108	30	1	124360	2	Y	41294	41414	0			611
							45423	9									
12	392901	X	147793	-0-	-245108	-0-	31	1	113353	2	Y	31281	31288	0			604
							34409	9									
01	126945	X	122082	-0-	-4863	-0-	31	1	94850	2	Y	24728	24698	0			634
							27201	9									
02	114660	X	103453	-0-	-11207	-0-	26	1	80444	2	Y	20894	20393	0			1135
							22983	9									
03	126945	X	106591	-0-	-20354	-0-	31	1	84944	2	Y	19651	20199	0			587
							21616	9									

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: H302AP RRCID -> 291764 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9283 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		75502	-0-	75502	75502	19	1	55597	2	Y	18078	17451	0			627
							19886	9									
11	0		166397	-0-	166397	241899	30	1	130482	2	Y	32623	32767	0			483
							35885	9									
12	374603	X	132704	-0-	-241899	-0-	31	1	107706	2	Y	22697	22742	0			438
							24967	9									
01	136958	X	100584	-0-	-36374	-0-	31	1	83134	2	Y	15835	15867	0			406
							17419	9									
02	123704	X	45343	-0-	-78361	-0-	19	1	37436	2	Y	7171	7187	0			390
							7888	9									
03	136958	X	35116	-0-	-101842	-0-	17	1	29001	2	Y	5544	5768	0			166
							6098	9									

TXL 40/45 WELL #: H301AP RRCID -> 291776 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9925 - 20289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		119374	-0-	119374	134558	981	1	88546	2	Y	27134	26803	0			725
							29847	9									
11	288809	X	154251	-0-	-134558	-0-	1170	1	117044	2	Y	32761	32753	0			733
							36037	9									
12	142912	X	142912	-0-	-0-	-0-	31	1	110682	2	Y	29272	29444	0			561
							32199	9									
01	115909	X	86011	-0-	-29898	-0-	22	1	66172	2	Y	18015	17761	0			815
							19817	9									
02	104692	X	97626	-0-	-7066	-0-	27	1	76836	2	Y	18875	18984	0	2	8	704
							20763	9									
03	115909	X	100281	-0-	-15628	-0-	29	1	80098	2	Y	18322	18537	0			489
							20154	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC 646827
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			743
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			743
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			743
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			743
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			743
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			743

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-			49
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-			49
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324			Y	NO RPT			49

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

10	14B2 EXT	203	-0-	203	203	191 3	12 9	Y	11	8 1		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-	3 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203			Y	NO RPT			-0-

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1763
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1763
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1763
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1763
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1763
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1763

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			334
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			334
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			334
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			334
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			334

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	575130			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	575130			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			N	-0-			336
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			336
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			336
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			336
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			336
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17003			Y	NO RPT			336

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	70866			Y	NO RPT			-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113607			Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

GELLER 54-2-37 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17824			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	17824			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17824			Y	NO RPT			-0-

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT			-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	385946					Y	NO RPT					-0-

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

10	2635	X	225	-0-	-2410	-0-	120	3	2	4	Y	94	532	1		149
							103	9								
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-	7	1		142
12	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	1257	3	29	4	Y	1109	678	1		573
							1220	9								
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	2479	3	32	4	Y	1234	1379	1		428
							1357	9								
02	T. A.		1826	-0-	1826	1826	1264	3	13	4	Y	499	622	1		305
							549	9								
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1826					Y	NO RPT				305

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	N	1				666
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				667
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				667
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				667
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	4	43	9	Y	39				706
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				706

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				159
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				159
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				159
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				159

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054

10	19716	X	15977	-0-	-3739	-0-	4	1	12479	5	N	3176	3175	0	16	8		103
							3494	9										
11	19290	X	15644	-0-	-3646	-0-	5	1	11914	5	Y	3386	3360	0	24	8		105
							3725	9										
12	19933	X	16333	-0-	-3600	-0-	12596	5	3737	9	Y	3397	3392	0	1	8		109
01	18910	X	14491	-0-	-4419	-0-	11086	5	3405	9	Y	3095	3092	0	6	8		106
02	16156	X	11873	-0-	-4283	-0-	8965	5	2908	9	Y	2644	2625	0	16	8		109
03	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT						109

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290852 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66061	X	37278	-0-	-28783	-0-	9	1	7507	3	N	6564	6506	0	73	8	187
							22542	5	7220	9							
11	63930	X	36327	-0-	-27603	-0-	10	1	6709	3	Y	6356	6283	0	87	8	173
							22616	5	6992	9							
12	59458	X	28385	-0-	-31073	-0-	1621	3	20810	5	Y	5413	5431	0	3	8	152
							5954	9									
01	49476	X	910	-0-	-48566	-0-	618	5	292	9	Y	265	408	0	1	8	8
02	35980	X	116	-0-	-35864	-0-	50	5	66	9	Y	60	66	0			2
03	37541	X	NO RPT	-0-	-37541	-0-					Y	NO RPT					2

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND WELL #: 7H RRCID -> 291395 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10087 - 17331

10	86211	X	38640	-0-	-47571	-0-	10	1	30350	5	N	7527	7481	0	91	8	214
							8280	9									
11	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	10	1	20426	5	N	6014	5961	0	103	8	164
							6615	9									
12	81065	X	19819	-0-	-61246	-0-	13736	5	6083	9	N	5530	5535	0	3	8	156
01	64418	X	33163	-0-	-31255	-0-	6012	3	21377	5	N	5249	5226	0	21	8	158
							5774	9									
02	52584	X	24287	-0-	-28297	-0-	19480	5	4807	9	N	4370	4312	0	57	8	159
03	38626	X	NO RPT	-0-	-38626	-0-					N	NO RPT					159

PDC PERMIAN, INC. 646832
GREENWICH 57-3142 WELL #: S 5H RRCID -> 292249 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 8BS RRCID -> 292157 COMPL. DATE 12/25/2021 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9005 - 18794

12	0		1554	-0-	1554	1554	13	1	1282	2	Y	235	195	1	7	8	33
							259	9									
01	0		83159	-0-	83159	84713	741	1	61295	2	Y	16050	15579	1	18	8	486
							3468	4	17655	9							
02	230036	X	145323	-0-	-84713	-0-	1188	1	115567	2	Y	24476	23900	1	169	8	893
							1644	4	26924	9							
03	123256	X	96555	-0-	-26701	-0-	1434	1	79070	2	Y	13894	14047	1	208	8	532
							768	4	15283	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 9BS RRCID -> 292164 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725

12	0		2025	-0-	2025	2025	17	1	1669	2	Y	308	260	1	4	8	44
							339	9									
01	0		51097	-0-	51097	53122	471	1	38766	2	Y	8898	8656	1	16	8	270
							2072	4	9788	9							
02	514344	X	461222	-0-	-53122	-0-	534	1	448775	2	Y	10486	10211	1	164	8	381
							378	4	11535	9							
03	68851	X	42084	-0-	-26767	-0-	606	1	34321	2	Y	6243	6189	1	202	8	235
							290	4	6867	9							

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286

10	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145439					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2019

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

10	0	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15035					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2014

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623

CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

10	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2174	3	94	9	N	85	18	8			442
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2097	3	86	9	N	78	29	8			491
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	385	1			126
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	38	0	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2376	3	64	9	N	58	12	8			467
11	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1103	3	39	9	N	35	9	8			493
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					493
*03	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					493

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	187	0			187
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	187	0			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	1	1	8			100
11	18630	X	-0-	-0-	-18630	-0-					Y	42	1	8			141
12	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					Y	-0-					141
01	19189	X	1602	-0-	-17587	-0-	1583	4	19	9	Y	17					158
02	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	4			Y	-0-					158
*03	555	X	447	-0-	-108	-0-	339	4	108	9	Y	98	10	8			246

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11315	X	2321	-0-	-8994	-0-	826	1	661	3	Y	758	757	0	1	8	48
							834	9									
11	9180	X	3943	-0-	-5237	-0-	613	1	1975	3	Y	1232	1233	0	1	8	46
							1355	9									
12	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	696	1	7584	3	Y	1961	1815	0	1	8	191
							9	4	2157	9							
01	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	575	1	6749	3	Y	1345	1386	0	5	8	145
							279	4	1480	9							
02	DLQ G-10		10624	-0-	10624	10624	707	1	8307	3	Y	1464	1515	0	3	8	91
							1610	9									
*03	14523	X	3899	-0-	-10624	-0-	519	1	2753	3	Y	549	549	0			91
							23	4	604	9							

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	9315	3	22	4	N	2341	2345	0	19	8	95
							2575	9									
11	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	10327	3	116	4	N	2212	2156	0	45	8	106
							2433	9									
12	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6455	3	26	4	N	492	295	0	53	8	250
							541	9									
01	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	5240	3	2386	9	N	2169	2195	0	79	8	145
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	2079	3	1355	9	N	1232	1166	0	112	8	99
*03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	409	3	64	4	N	827	788	0	48	8	90
							910	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33691	X	33691	-0-	-0-	-0-	633	1	28284	3	Y	4340	4303	0	36	8	40
							4774	9									
11	27452	X	27452	-0-	-0-	-0-	613	1	24565	3	Y	2067	2010	0	69	8	28
							2274	9									
12	28793	X	28793	-0-	-0-	-0-	616	1	24621	3	Y	3233	3148	0	61	8	52
							3556	9									
01	30449	X	30449	-0-	-0-	-0-	543	1	24367	3	Y	3322	3267	0	59	8	48
							1885	4	3654	9							
02	DLQ G-10		26016	-0-	26016	26016	496	1	22324	3	Y	2894	2839	0	67	8	36
							13	4	3183	9							
*03	59051	X	33035	-0-	-26016	-0-	581	1	25551	3	Y	5912	5727	0	69	8	152
							400	4	6503	9							

CBR 9-4M WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204

10	56327	X	37498	-0-	-18829	-0-	32464	3	5034	9	N	4576	4506	0	30	8	120
11	54540	X	33056	-0-	-21484	-0-	28378	3	4678	9	N	4253	4150	0	62	8	161
12	38502	X	34062	-0-	-4440	-0-	29354	3	4708	9	N	4280	4259	0	54	8	128
01	37851	X	899	-0-	-36952	-0-	819	3	80	9	N	73	199	0	2	8	-0-
02	33880	X	-0-	-0-	-33880	-0-					N	81					81
03	37510	X	-0-	-0-	-37510	-0-					N	1					82

CBR 22-27A WELL #: 1H RRCID -> 285383 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535

10	46871	X	46871	-0-	-0-	-0-	544	1	39388	3	Y	6147	6126	0	24	8	40
							177	4	6762	9							
11	42560	X	42560	-0-	-0-	-0-	521	1	35213	3	Y	5840	5773	0	63	8	44
							402	4	6424	9							
12	39866	X	34560	-0-	-5306	-0-	442	1	28661	3	Y	4743	4650	0	96	8	41
							240	4	5217	9							
01	39866	X	32738	-0-	-7128	-0-	366	1	26932	3	Y	4693	4514	0	88	8	132
							278	4	5162	9							
02	DLQ G-10		22486	-0-	22486	22486	261	1	19667	3	Y	2325	2324	0	94	8	39
							2558	9									
*03	62172	X	39686	-0-	-22486	-0-	450	1	33158	3	Y	5511	5353	0	145	8	52
							16	4	6062	9							

CBR 22-27B WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460

10	41118	X	41118	-0-	-0-	-0-	491	1	35566	3	Y	4601	4566	0	35	8	30
							5061	9									
11	38847	X	38847	-0-	-0-	-0-	495	1	33412	3	Y	4357	4280	0	75	8	32
							147	4	4793	9							
12	37727	X	31488	-0-	-6239	-0-	418	1	27095	3	Y	3589	3510	0	80	8	31
							27	4	3948	9							
01	38873	X	38873	-0-	-0-	-0-	443	1	32585	3	Y	4822	4601	0	117	8	135
							541	4	5304	9							
02	DLQ G-10		37632	-0-	37632	37632	419	1	31520	3	Y	5165	5087	0	125	8	88
							11	4	5682	9							
*03	79216	X	41584	-0-	-37632	-0-	482	1	35538	3	Y	4993	4919	0	115	8	47
							72	4	5492	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22-27C WELL #: 3H RRCID -> 285809 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48009 X	48009	-0-	-0-	-0-	541	1	39210	3	Y	7507	7461	0	44	8	49
						8258	9									
11	42591 X	42591	-0-	-0-	-0-	509	1	34407	3	Y	6906	6824	0	80	8	51
						78	4	7597	9							
12	36513 X	36513	-0-	-0-	-0-	464	1	30019	3	Y	5467	5334	0	137	8	47
						16	4	6014	9							
01	36960 X	36960	-0-	-0-	-0-	407	1	29867	3	Y	5941	5711	0	110	8	167
						151	4	6535	9							
02	DLQ G-10	25975	-0-	25975	25975	273	1	20578	3	Y	4658	4651	0	94	8	80
						5124	9									
*03	65437 X	39462	-0-	-25975	-0-	437	1	32192	3	Y	6195	6083	0	134	8	58
						18	4	6815	9							

CBR 11-2B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287133 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33945 X	32085	-0-	-1860	-0-	569	1	25438	3	Y	5443	5451	0	34	8	50
						91	4	5987	9							
11	32850 X	27888	-0-	-4962	-0-	537	1	21534	3	Y	4973	4897	0	57	8	69
						347	4	5470	9							
12	33945 X	31004	-0-	-2941	-0-	569	1	22725	3	Y	5739	5658	0	56	8	94
						1397	4	6313	9							
01	33945 X	33322	-0-	-623	-0-	595	1	26687	3	Y	5424	5385	0	55	8	78
						74	4	5966	9							
02	DLQ G-10	28319	-0-	28319	28319	515	1	23129	3	Y	4250	4212	0	62	8	54
						4675	9									
*03	60007 X	31688	-0-	-28319	-0-	610	1	26809	3	Y	3881	3773	0	63	8	99
						4269	9									

CBR 11-2C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287159 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36762 X	36762	-0-	-0-	-0-	635	1	28405	3	Y	7020	7045	0	27	8	65
						7722	9									
11	34141 X	34141	-0-	-0-	-0-	632	1	25332	3	Y	7361	7262	0	61	8	103
						80	4	8097	9							
12	33713 X	33713	-0-	-0-	-0-	646	1	25805	3	Y	6602	6534	0	63	8	108
						7262	9									
01	35178 X	35178	-0-	-0-	-0-	601	1	26944	3	Y	6899	6848	0	59	8	100
						44	4	7589	9							
02	DLQ G-10	29922	-0-	29922	29922	511	1	22983	3	Y	5844	5811	0	59	8	74
						6428	9									
*03	64859 X	34937	-0-	-29922	-0-	627	1	27561	3	Y	6135	5983	0	68	8	158
						6749	9									

CBR 11-2D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 287161 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33251 X	33251	-0-	-0-	-0-	623	1	27867	3	Y	4328	4323	0	39	8	40
						4761	9									
11	30608 X	30608	-0-	-0-	-0-	631	1	25258	3	Y	4264	4173	0	72	8	59
						29	4	4690	9							
12	31613 X	31613	-0-	-0-	-0-	662	1	26424	3	Y	4115	4036	0	71	8	67
						4527	9									
01	30186 X	30186	-0-	-0-	-0-	567	1	25430	3	Y	3808	3761	0	59	8	55
						4189	9									
02	DLQ G-10	24701	-0-	24701	24701	459	1	20643	3	Y	3270	3204	0	80	8	41
						2	4	3597	9							
*03	55573 X	30872	-0-	-24701	-0-	608	1	26762	3	Y	3184	3077	0	67	8	81
						3502	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 32-29A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287197 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26929 X	26929	-0-	-0-	-0-	792	1	21147	3	Y	4536	4466	0	43	8	104
						4990	9									
11	25343 X	25343	-0-	-0-	-0-	622	1	19957	3	Y	4331	4156	0	97	8	182
						4764	9									
12	24085 X	24085	-0-	-0-	-0-	712	1	18645	3	Y	4298	4260	0	66	8	154
						4728	9									
01	23715 X	20776	-0-	-2939	-0-	639	1	15803	3	Y	3940	3853	0	60	8	181
						4334	9									
02	DLQ G-10	15756	-0-	15756	15756	476	1	11603	3	Y	3294	3298	0	63	8	114
						54	4	3623	9							
*03	39570 X	23814	-0-	-15756	-0-	599	1	18433	3	Y	4345	4292	0	67	8	100
						2	4	4780	9							

CBR 32-29B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287198 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31713 X	27348	-0-	-4365	-0-	824	1	22026	3	Y	4089	4018	0	45	8	93
						4498	9									
11	30690 X	26227	-0-	-4463	-0-	646	1	20723	3	Y	4416	4203	0	121	8	185
						4858	9									
12	31713 X	18845	-0-	-12868	-0-	572	1	14986	3	Y	2988	3005	0	61	8	107
						3287	9									
01	31713 X	19518	-0-	-12195	-0-	619	1	15316	3	Y	3257	3143	0	73	8	148
						3583	9									
02	DLQ G-10	13956	-0-	13956	13956	442	1	10770	3	Y	2492	2485	0	70	8	85
						3	4	2741	9							
*03	38781 X	24825	-0-	-13956	-0-	645	1	19861	3	Y	3926	3833	0	88	8	90
						4319	9									

CBR 32-29C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287199 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32798 X	4452	-0-	-28346	-0-	116	1	3087	3	Y	1135	1103	0	65	8	25
						1249	9									
11	31740 X	18283	-0-	-13457	-0-	408	1	13070	3	Y	4368	4064	0	147	8	182
						4805	9									
12	32798 X	16272	-0-	-16526	-0-	448	1	11748	3	Y	3705	3623	0	134	8	130
						4076	9									
01	32798 X	13023	-0-	-19775	-0-	374	1	9272	3	Y	3070	2966	0	95	8	139
						3377	9									
02	DLQ G-10	11633	-0-	11633	11633	337	1	8204	3	Y	2811	2747	0	108	8	95
						3092	9									
*03	31926 X	20293	-0-	-11633	-0-	488	1	15021	3	Y	4349	4214	0	131	8	99
						4784	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287501 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19399 X	19399	-0-	-0-	-0-	104	1	14764	3	Y	4119	4040	0	72	8	32
						4531	9									
11	21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	121	1	17305	3	Y	3916	3748	0	154	8	46
						11	4	4308	9							
12	26842 X	26842	-0-	-0-	-0-	159	1	20517	3	Y	5557	5397	0	174	8	32
						53	4	6113	9							
01	31912 X	31912	-0-	-0-	-0-	256	1	23821	3	Y	6884	6706	0	151	8	59
						263	4	7572	9							
02	DLQ G-10	27099	-0-	27099	27099	282	1	19371	3	Y	6688	6665	0	82	8	-0-
						89	4	7357	9							
*03	59941 X	32842	-0-	-27099	-0-	361	1	27676	3	Y	4368	4190	0	178	8	-0-
						4805	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287502 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40099 X	40099	-0-	-0-	-0-	231	1	32868	3	Y	6364	6332	0	34	8	50
						7000	9									
11	40798 X	40798	-0-	-0-	-0-	237	1	33921	3	Y	5970	5821	0	127	8	72
						73	4	6567	9							
12	43099 X	43099	-0-	-0-	-0-	281	1	36386	3	Y	5847	5744	0	141	8	34
						6432	9									
01	41735 X	41735	-0-	-0-	-0-	378	1	35127	3	Y	5649	5509	0	125	8	49
						16	4	6214	9							
02	DLQ G-10	36338	-0-	36338	36338	444	1	30478	3	Y	4758	4691	0	116	8	-0-
						182	4	5234	9							
*03	79592 X	43254	-0-	-36338	-0-	455	1	34914	3	Y	7168	7012	0	156	8	-0-
						7885	9									

CBR 10 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 288024 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 27-22D-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 288593 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864

10	39401 X	33145	-0-	-6256	-0-	26773	3	36	4	Y	5760	5735	0	33	8	30
						6336	9									
11	38130 X	32747	-0-	-5383	-0-	26504	3	147	4	Y	5542	5436	0	85	8	51
						6096	9									
12	39401 X	33914	-0-	-5487	-0-	28204	3	27	4	Y	5166	5123	0	75	8	19
						5683	9									
01	37696 X	30221	-0-	-7475	-0-	25125	3	5096	9	Y	4633	4510	0	68	8	74
02	DLQ G-10	26438	-0-	26438	26438	21935	3	4503	9	Y	4094	3977	0	78	8	113
*03	51026 X	24588	-0-	-26438	-0-	21881	3	2707	9	Y	2461	2496	0	56	8	22

BIG JAY 27 WELL #: 337H RRCID -> 288594 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10083 - 14733

10	28461 X	28461	-0-	-0-	-0-	21333	3	381	4	Y	6134	6069	0	52	8	32
						6747	9									
11	32658 X	32658	-0-	-0-	-0-	24516	3	266	4	Y	7160	6992	0	134	8	66
						7876	9									
12	12896 X	10519	-0-	-2377	-0-	8253	3	24	4	Y	2038	1990	0	107	8	7
						2242	9									
01	12896 X	8434	-0-	-4462	-0-	5975	3	2	4	Y	2234	2094	0	113	8	34
						2457	9									
02	DLQ G-10	7762	-0-	7762	7762	5672	3	2090	9	Y	1900	1763	0	121	8	50
03	DLQ G-10	6870	-0-	6870	14632	5423	3	1447	9	Y	1315	1269	0	85	8	11

CBR 27-22E-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837

10	38316 X	22702	-0-	-15614	-0-	16854	3	347	4	Y	5001	4965	0	42	8	26
						5501	9									
11	37080 X	22193	-0-	-14887	-0-	16144	3	517	4	Y	5029	4893	0	116	8	46
						5532	9									
12	38316 X	24643	-0-	-13673	-0-	18750	3	339	4	Y	5049	4972	0	105	8	18
						5554	9									
01	33108 X	25023	-0-	-8085	-0-	19759	3	58	4	Y	4733	4578	0	98	8	75
						5206	9									
02	DLQ G-10	21993	-0-	21993	21993	17253	3	54	4	Y	4260	4112	0	106	8	117
						4686	9									
*03	42209 X	20216	-0-	-21993	-0-	17365	3	2851	9	Y	2592	2610	0	76	8	23

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 8-5A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 288998 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69626 X	65224	-0-	-4402	-0-	913	1	51891	3	Y	11291	11215	0	62	8	101
						12420	9									
11	67380 X	61417	-0-	-5963	-0-	887	1	48961	3	Y	10479	10311	0	126	8	143
						42	4	11527	9							
12	66544 X	66544	-0-	-0-	-0-	886	1	54061	3	Y	10543	10456	0	107	8	123
						11597	9									
01	65224 X	39622	-0-	-25602	-0-	799	1	30874	3	Y	7167	7067	0	83	8	140
						65	4	7884	9							
02	DLQ G-10	310	-0-	310	310	1	1	35	3	Y	249	376	0	1	8	12
						274	9									
*03	12862 X	12552	-0-	-310	-0-	285	1	7910	3	Y	3961	3616	0	195	8	162
						4357	9									

CBR 17-20A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289060 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444

10	58970 X	58970	-0-	-0-	-0-	856	1	48692	3	Y	8549	8465	0	73	8	76
						18	4	9404	9							
11	54854 X	54854	-0-	-0-	-0-	825	1	45507	3	Y	7652	7494	0	130	8	104
						105	4	8417	9							
12	63392 X	63392	-0-	-0-	-0-	883	1	53845	3	Y	7829	7717	0	125	8	91
						52	4	8612	9							
01	58962 X	46053	-0-	-12909	-0-	970	1	37499	3	Y	5916	5802	0	90	8	115
						1076	4	6508	9							
02	DLQ G-10	47758	-0-	47758	47758	1597	1	39465	3	Y	6063	5771	0	129	8	278
						27	4	6669	9							
*03	96197 X	48439	-0-	-47758	-0-	1484	1	41104	3	Y	5313	5264	0	103	8	224
						7	4	5844	9							

LINDSAY 10-15R-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289363 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307

10	85188 X	75367	-0-	-9821	-0-	66598	3	8769	9	N	7972	7668	0	2	8	491
11	72300 X	46097	-0-	-26203	-0-	37542	3	173	4	N	7620	7790	0	3	8	318
						8382	9									
12	73346 X	46177	-0-	-27169	-0-	37882	3	54	4	N	7492	7631	0	3	8	176
						8241	9									
01	75361 X	30449	-0-	-44912	-0-	24850	3	121	4	N	4980	4962	0	4	8	190
						5478	9									
02	68068 X	21929	-0-	-46139	-0-	17398	3	4531	9	N	4119	3995	0	2	8	312
03	75361 X	21417	-0-	-53944	-0-	16882	3	29	4	N	4096	4190	0			218
						4506	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289500 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538

10	490622 X	229020	-0-	-261602	-0-	197303	3	77	4	Y	28764	28587	0			177
						31640	9									
11	137331 X	137331	-0-	-0-	-0-	112309	3	108	4	Y	22649	22249	0	577	1	-0-
						24914	9									
12	141081 X	66309	-0-	-74772	-0-	54614	3	11695	9	Y	10632	10632	0			-0-
01	141081 X	67257	-0-	-73824	-0-	53266	3	2	4	Y	12717	12717	0			-0-
						13989	9									
02	127428 X	63639	-0-	-63789	-0-	50491	3	3	4	Y	11950	11801	0			149
						13145	9									
03	141081 X	75093	-0-	-65988	-0-	60561	3	4	4	Y	13207	13292	0			64
						14528	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289508 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	315042 X	35636	-0-	-279406	-0-	72	4	35564	9	Y	32331	32132	0			199
11	147450 X	147224	-0-	-226	-0-	120425	3	35	4	Y	24331	23901	0	629	1	-0-
						26764	9									
12	152365 X	79324	-0-	-73041	-0-	64771	3	14553	9	Y	13230	13230	0			-0-
01	152365 X	83228	-0-	-69137	-0-	63986	3	2251	4	Y	15446	15446	0			-0-
						16991	9									
02	137620 X	60286	-0-	-77334	-0-	47928	3	1082	4	Y	10251	10123	0			128
						11276	9									
03	152117 X	86430	-0-	-65687	-0-	68349	3	4	4	Y	16434	16482	0			80
						18077	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289509 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613

10	575727 X	260508	-0-	-315219	-0-	222766	3	54	4	Y	34262	34051	0			211
						37688	9									
11	155850 X	149040	-0-	-6810	-0-	120711	3	57	4	Y	25702	25248	0	665	1	-0-
						28272	9									
12	161045 X	59800	-0-	-101245	-0-	49019	3	10781	9	Y	9801	9801	0			-0-
01	161045 X	74562	-0-	-86483	-0-	58589	3	15973	9	Y	14521	14521	0			-0-
02	145460 X	63083	-0-	-82377	-0-	50195	3	12888	9	Y	11716	11570	0			146
03	161045 X	79168	-0-	-81877	-0-	65773	3	4	4	Y	12174	12261	0			59
						13391	9									

LINDSAY 10-15T-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 289650 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941

10	88660 X	62805	-0-	-25855	-0-	49812	3	35	4	N	11780	11998	0	14	8	152
						12958	9									
11	76530 X	58473	-0-	-18057	-0-	46231	3	150	4	N	10993	10947	0	10	8	188
						12092	9									
12	75826 X	57369	-0-	-18457	-0-	45790	3	56	4	N	10475	10473	0	8	8	182
						11523	9									
01	73501 X	53898	-0-	-19603	-0-	42748	3	349	4	N	9819	9635	0	19	8	347
						10801	9									
02	61600 X	49414	-0-	-12186	-0-	39637	3	242	4	N	8668	8613	0	13	8	389
						9535	9									
03	62806 X	54164	-0-	-8642	-0-	43883	3	10281	9	N	9346	9466	0	3	8	266

CBR 10-3A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289869 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083

10	82491 X	76708	-0-	-5783	-0-	65563	3	557	4	Y	9625	9478	0	137	8	71
						10588	9									
11	79830 X	55182	-0-	-24648	-0-	45500	3	55	4	Y	8752	8480	0	216	8	127
						9627	9									
12	82491 X	57261	-0-	-25230	-0-	47616	3	9645	9	Y	8768	8563	0	201	8	131
01	82491 X	57272	-0-	-25219	-0-	46736	3	31	4	Y	9550	9332	0	212	8	137
						10505	9									
02	DLQ G-10	21096	-0-	21096	21096	16100	3	2	4	Y	4540	4433	0	137	8	107
						4994	9									
*03	61727 X	40631	-0-	-21096	-0-	31514	3	9117	9	Y	8288	8084	0	189	8	122

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 10-3B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289870 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51341 X	51341	-0-	-0-	-0-	44690	3	6651	9	Y	6046	5986	0	51	8	45
11	50585 X	50585	-0-	-0-	-0-	44541	3	7	4	Y	5488	5358	0	95	8	80
						6037	9									
12	49042 X	43368	-0-	-5674	-0-	37282	3	6086	9	Y	5533	5454	0	76	8	83
01	49042 X	41842	-0-	-7200	-0-	35851	3	5991	9	Y	5446	5371	0	79	8	79
02	DLQ G-10	43412	-0-	43412	43412	37274	3	6138	9	Y	5580	5394	0	133	8	132
*03	89743 X	46331	-0-	-43412	-0-	39885	3	6446	9	Y	5860	5812	0	93	8	87

CBR 9-4G-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289913 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491

10	69533 X	62767	-0-	-6766	-0-	52991	3	163	4	Y	8739	8674	0	55	8	52
						9613	9									
11	67290 X	59443	-0-	-7847	-0-	49711	3	855	4	Y	8070	7932	0	114	8	76
						8877	9									
12	69533 X	60208	-0-	-9325	-0-	52112	3	176	4	Y	7200	7088	0	97	8	91
						7920	9									
01	69533 X	1957	-0-	-67576	-0-	960	3	537	4	Y	418	471	0	4	8	34
						460	9									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	163	0			12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	149	0	5	8	3

CBR 9-4H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 289914 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681

10	100998 X	76313	-0-	-24685	-0-	62216	3	10	4	Y	12806	12638	0	162	8	75
						14087	9									
11	97740 X	76717	-0-	-21023	-0-	62622	3	24	4	Y	12792	12385	0	364	8	118
						14071	9									
12	100998 X	65419	-0-	-35579	-0-	53205	3	12214	9	Y	11104	10781	0	303	8	138
01	88288 X	3043	-0-	-85245	-0-	2374	3	41	4	Y	571	650	0	13	8	46
						628	9									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	60	0			1
*03	32216 X	32216	-0-	-0-	-0-	24745	3	7471	9	Y	6792	6387	0	265	8	141

CBR 35-38-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 289969 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 20375

10	511317 X	176958	-0-	-334359	-0-	133526	3	141	4	Y	39355	39086	0			269
						43291	9									
11	143130 X	98943	-0-	-44187	-0-	74389	3	263	4	Y	22083	21759	0	593	1	-0-
						24291	9									
12	152101 X	152101	-0-	-0-	-0-	118397	3	129	4	Y	30523	30523	0			-0-
						33575	9									
01	147901 X	137448	-0-	-10453	-0-	110322	3	16	4	Y	24645	24645	0			-0-
						27110	9									
02	133588 X	87242	-0-	-46346	-0-	69196	3	274	4	Y	16156	15867	0			289
						17772	9									
03	147901 X	130161	-0-	-17740	-0-	101293	3	216	4	Y	26047	26224	0			112
						28652	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 289970 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312

10	483413 X	187350	-0-	-296063	-0-	138513	3	446	4	Y	43992	43691	0			301
						48391	9									
11	164850 X	136607	-0-	-28243	-0-	102791	3	37	4	Y	30708	30258	0	751	1	-0-
						33779	9									
12	170345 X	80221	-0-	-90124	-0-	60474	3	60	4	Y	17897	17897	0			-0-
						19687	9									
01	170345 X	127259	-0-	-43086	-0-	99120	3	204	4	Y	25395	25395	0			-0-
						27935	9									
02	153860 X	87366	-0-	-66494	-0-	68327	3	219	4	Y	17109	16803	0			306
						18820	9									
03	170345 X	114006	-0-	-56339	-0-	97171	3	36	4	Y	15272	15513	0			65
						16799	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289978 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95099	X	95099	-0-	-0-	-0-	80055	3	23	4	Y	13655	13586	0	17	8	87
							15021	9									
11	85303	X	85303	-0-	-0-	-0-	70277	3	252	4	Y	13431	12962	0	471	1	76
							14774	9					9	8			
12	89231	X	89231	-0-	-0-	-0-	72878	3	8	4	Y	14859	14835	0	4	8	96
							16345	9									
01	88710	X	88710	-0-	-0-	-0-	71867	3	604	4	Y	14763	14745	0	9	8	105
							16239	9									
02	DLQ G-10		80681	-0-	80681	80681	65022	3	15659	9	Y	14235	14204	0	13	8	123
*03	167233	X	86552	-0-	-80681	-0-	71087	3	31	4	Y	14031	14018	0	2	8	134
							15434	9									

LINDSAY 3-10A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289987 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368

10	51212	X	47980	-0-	-3232	-0-	39487	3	8493	9	Y	7721	7745	0	7	8	187
11	45660	X	42060	-0-	-3600	-0-	34504	3	24	4	Y	6847	6767	0	5	8	262
							7532	9									
12	46105	X	46105	-0-	-0-	-0-	37590	3	8515	9	Y	7741	7734	0	4	8	265
01	47988	X	42272	-0-	-5716	-0-	34521	3	429	4	Y	6656	6738	0	7	8	176
							7322	9									
02	DLQ G-10		35977	-0-	35977	35977	29601	3	89	4	Y	5715	5721	0	4	8	166
							6287	9									
*03	75741	X	39764	-0-	-35977	-0-	32892	3	6872	9	Y	6247	6232	0	1	8	180

CBR 9-4J-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215

10	57381	X	51590	-0-	-5791	-0-	44898	3	46	4	Y	6042	5989	0	48	8	36
							6646	9									
11	55530	X	46738	-0-	-8792	-0-	39604	3	1177	4	Y	5415	5307	0	93	8	51
							5957	9									
12	57381	X	46971	-0-	-10410	-0-	41107	3	12	4	Y	5320	5223	0	81	8	67
							5852	9									
01	54250	X	32368	-0-	-21882	-0-	27300	3	1289	4	Y	3435	3147	0	81	8	274
							3779	9									
02	DLQ G-10		21333	-0-	21333	21333	17932	3	3401	9	Y	3092	2964	0	146	8	256
*03	48544	X	27211	-0-	-21333	-0-	19546	3	43	4	Y	6929	6880	0	159	8	146
							7622	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342

10	457889	X	170014	-0-	-287875	-0-	128304	3	203	4	Y	37734	37476	0			258
							41507	9									
11	143130	X	130822	-0-	-12308	-0-	99713	3	31109	9	Y	28281	27866	0	673	1	-0-
12	147901	X	100565	-0-	-47336	-0-	76924	3	23641	9	Y	21492	21492	0			-0-
01	147901	X	106225	-0-	-41676	-0-	82722	3	37	4	Y	21333	21333	0			-0-
							23466	9									
02	133588	X	86467	-0-	-47121	-0-	67634	3	13	4	Y	17109	16803	0			306
							18820	9									
03	147901	X	107539	-0-	-40362	-0-	87258	3	107	4	Y	18340	18567	0			79
							20174	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 2-11A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 290062 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51095 X	51095	-0-	-0-	-0-	41782	3	9313	9	Y	8466	8483	0	7	8	205
11	47730 X	44901	-0-	-2829	-0-	36479	3	8422	9	Y	7656	7563	0	5	8	293
12	49321 X	46411	-0-	-2910	-0-	37695	3	8716	9	Y	7924	7942	0	4	8	271
01	49321 X	42993	-0-	-6328	-0-	34729	3	220	4	Y	7313	7385	0	6	8	193
						8044	9									
02	DLQ G-10	35766	-0-	35766	35766	28709	3	25	4	Y	6393	6396	0	4	8	186
						7032	9									
*03	75803 X	40037	-0-	-35766	-0-	32375	3	7662	9	Y	6965	6949	0	1	8	201

CBR 17-20C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290214 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348

10	83328 X	49554	-0-	-33774	-0-	30014	3	202	4	Y	17580	17512	0	86	8	69
						19338	9									
11	82193 X	82193	-0-	-0-	-0-	63643	3	886	4	Y	16058	15778	0	173	8	176
						17664	9									
12	66123 X	13993	-0-	-52130	-0-	10711	3	3282	9	Y	2984	3043	0	58	8	59
01	61411 X	53221	-0-	-8190	-0-	38802	3	412	4	Y	12734	12366	0	270	8	157
						14007	9									
02	DLQ G-10	52119	-0-	52119	52119	38245	3	1180	4	Y	11540	11191	0	291	8	215
						12694	9									
*03	107680 X	55561	-0-	-52119	-0-	42586	3	12975	9	Y	11795	11400	0	199	8	411

CBR 11-2F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290215 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718

10	77780 X	77780	-0-	-0-	-0-	63251	3	14529	9	Y	13208	13101	0	67	8	127
11	68818 X	68818	-0-	-0-	-0-	55988	3	12830	9	Y	11664	11537	0	133	8	121
12	70866 X	68160	-0-	-2706	-0-	55436	3	12724	9	Y	11567	11471	0	119	8	98
01	70866 X	63081	-0-	-7785	-0-	51049	3	54	4	Y	10889	10804	0	105	8	78
						11978	9									
02	DLQ G-10	51744	-0-	51744	51744	41858	3	9886	9	Y	8987	8865	0	112	8	88
*03	112274 X	60530	-0-	-51744	-0-	49293	3	11237	9	Y	10215	10129	0	105	8	69

CBR 8-5F-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290229 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741

10	87761 X	60182	-0-	-27579	-0-	40473	3	19709	9	Y	17917	17796	0	136	8	70
11	102204 X	102204	-0-	-0-	-0-	83771	3	500	4	Y	16303	15917	0	278	8	178
						17933	9									
12	106093 X	106093	-0-	-0-	-0-	87965	3	18128	9	Y	16480	16085	0	247	8	326
01	67704 X	24513	-0-	-43191	-0-	19677	3	567	4	Y	3881	4061	0	98	8	48
						4269	9									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	54	0			-0-
*03	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	3062	3	10	4	Y	1006	871	0	103	8	32
						1107	9									

CBR 11-2E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290231 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527

10	70029 X	67677	-0-	-2352	-0-	56162	3	11515	9	Y	10468	10377	0	63	8	101
11	67770 X	64407	-0-	-3363	-0-	53499	3	155	4	Y	9775	9637	0	138	8	101
						10753	9									
12	70029 X	64082	-0-	-5947	-0-	53740	3	10342	9	Y	9402	9305	0	118	8	80
01	70029 X	58766	-0-	-11263	-0-	48963	3	176	4	Y	8752	8669	0	100	8	63
						9627	9									
02	DLQ G-10	49161	-0-	49161	49161	41030	3	8131	9	Y	7392	7273	0	110	8	72
*03	101387 X	52226	-0-	-49161	-0-	43693	3	8533	9	Y	7757	7684	0	93	8	52

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 3-10C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 290440 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166749 X	90681	-0-	-76068	-0-	546	1	71805	3	Y	16657	16700	0			95
						7	4	18323	9							
11	161370 X	75190	-0-	-86180	-0-	463	1	59470	3	Y	13870	13468	0	369	1	128
						15257	9									
12	176142 X	70808	-0-	-105334	-0-	465	1	55962	3	Y	13074	13054	0			148
						14381	9									
01	176142 X	70580	-0-	-105562	-0-	475	1	54353	3	Y	14320	14295	0			173
						15752	9									
02	DLQ G-10	71897	-0-	71897	71897	474	1	56311	3	Y	13738	13631	0			280
						15112	9									
*03	149680 X	77783	-0-	-71897	-0-	520	1	62333	3	Y	13573	13668	0			185
						14930	9									

LINDSAY 3-10D-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 290441 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10883 - 18270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	176142 X	101462	-0-	-74680	-0-	620	1	81432	3	Y	17645	17678	0			101
						19410	9									
11	170460 X	78630	-0-	-91830	-0-	488	1	62777	3	Y	13968	13563	0	377	1	129
						15365	9									
12	176142 X	75409	-0-	-100733	-0-	498	1	59976	3	Y	13511	13487	0			153
						73	4	14862	9							
01	176142 X	71879	-0-	-104263	-0-	494	1	56621	3	Y	12422	12425	0			150
						1100	4	13664	9							
02	DLQ G-10	69107	-0-	69107	69107	471	1	55907	3	Y	11490	11406	0			234
						90	4	12639	9							
*03	152076 X	82969	-0-	-69107	-0-	565	1	67886	3	Y	13112	13167	0			179
						95	4	14423	9							

CBR 9-4N-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290445 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 3-10B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 290457 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169725 X	73548	-0-	-96177	-0-	439	1	57622	3	Y	14070	14085	0			80
						10	4	15477	9							
11	164250 X	86734	-0-	-77516	-0-	535	1	68730	3	Y	15881	15421	0	394	1	146
						17469	9									
12	169725 X	78416	-0-	-91309	-0-	518	1	62346	3	Y	14138	14124	0			160
						15552	9									
01	169725 X	77045	-0-	-92680	-0-	543	1	62169	3	Y	13030	13032	0			158
						14333	9									
02	DLQ G-10	65933	-0-	65933	65933	451	1	53514	3	Y	10880	10816	0			222
						11968	9									
*03	138355 X	72422	-0-	-65933	-0-	498	1	59692	3	Y	11120	11190	0			152
						12232	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 3-10E-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	154535	X	92944	-0-	-61591	-0-	570	1	74794	3	Y	15947	15983	0			91
							38	4	17542	9							
11	149550	X	85245	-0-	-64305	-0-	534	1	68604	3	Y	14402	13984	0	376	1	133
							265	4	15842	9							
12	154535	X	82634	-0-	-71901	-0-	558	1	67216	3	Y	13449	13430	0			152
							66	4	14794	9							
01	154535	X	78871	-0-	-75664	-0-	562	1	64251	3	Y	12503	12504	0			151
							305	4	13753	9							
02	DLQ G-10		68952	-0-	68952	68952	478	1	56806	3	Y	10607	10542	0			216
							11668	9									
*03	146231	X	77279	-0-	-68952	-0-	542	1	64958	3	Y	10708	10778	0			146
							11779	9									

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 290502 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157046	X	17859	-0-	-139187	-0-	6521	3	8249	4	N	2808	2789	0			321
							3089	9									
11	139020	X	78332	-0-	-60688	-0-	57476	3	629	4	N	18388	18382	0			327
							20227	9									
12	157046	X	64201	-0-	-92845	-0-	47752	3	57	4	N	14902	14902	0			327
							16392	9									
01	33666	X	25707	-0-	-7959	-0-	18061	3	929	4	N	6106	6108	0			325
							6717	9									
02	100841	X	100841	-0-	-0-	-0-	75095	3	667	4	N	22799	22797	0			327
							25079	9									
*03	113700	X	113700	-0-	-0-	-0-	88063	3	247	4	N	23082	23108	0			301
							25390	9									

CBR 17-20G-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290503 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 9248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	108000	X	108000	-0-	-0-	-0-	87143	3	1201	4	Y	17869	17869	0			-0-
							19656	9									
02	DLQ G-10		93045	-0-	93045	93045	78087	3	958	4	Y	12727	12588	0			139
							14000	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	93045					Y	NO RPT					139

CBR 9-4O-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290508 COMPL. DATE 02/23/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 9-4P-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290509 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 9921 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 17-20D-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 290632 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	190805 X	113825	-0-	-76980	-0-	93138	3	20687	9	Y	18806	18714	0			178
11	184650 X	95424	-0-	-89226	-0-	78952	3	16	4	Y	14960	15055	0	83	1	-0-
						16456	9									
12	172174 X	92211	-0-	-79963	-0-	76618	3	24	4	Y	14154	14154	0			-0-
						15569	9									
01	160394 X	58842	-0-	-101552	-0-	47655	3	140	4	Y	10043	10043	0			-0-
						11047	9									
02	DLQ G-10	69150	-0-	69150	69150	58438	3	10712	9	Y	9738	9631	0			107
*03	129261 X	60111	-0-	-69150	-0-	46456	3	53	4	Y	12365	10205	0	2199	1	68
						13602	9									

CBR 17-20E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	190805 X	116303	-0-	-74502	-0-	90647	3	1961	4	Y	21541	21435	0			204
						23695	9									
11	184650 X	107152	-0-	-77498	-0-	87126	3	20	4	Y	18187	18296	0	95	1	-0-
						20006	9									
12	190805 X	44170	-0-	-146635	-0-	35797	3	11	4	Y	7602	7602	0			-0-
						8362	9									
01	174065 X	82479	-0-	-91586	-0-	61700	3	969	4	Y	18009	18009	0			-0-
						19810	9									
02	DLQ G-10	80796	-0-	80796	80796	66022	3	14774	9	Y	13431	13284	0			147
*03	135598 X	54802	-0-	-80796	-0-	40021	3	428	4	Y	13048	10768	0	2355	1	72
						14353	9									

CBR 17-20F-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290634 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	213063 X	116338	-0-	-96725	-0-	93634	3	521	4	Y	20166	20066	0			191
						22183	9									
11	206190 X	102040	-0-	-104150	-0-	83787	3	11	4	Y	16584	16686	0	89	1	-0-
						18242	9									
12	197160 X	80407	-0-	-116753	-0-	65775	3	7	4	Y	13295	13295	0			-0-
						14625	9									
01	171833 X	71006	-0-	-100827	-0-	54582	3	1755	4	Y	13335	13335	0			-0-
						14669	9									
02	DLQ G-10	71077	-0-	71077	71077	54260	3	4821	4	Y	10905	10786	0			119
						11996	9									
*03	132977 X	61900	-0-	-71077	-0-	47836	3	14064	9	Y	12785	10551	0	2283	1	70

CBR 6-7-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290947 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9037 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

CBR 6-7-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290949 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291431 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	197792	-0-	197792	197792	159215	3	651	4	Y	34478	34461	0			60
						37926	9									
01	SHUT IN	168892	-0-	168892	366684	130454	3	836	4	Y	34184	34159	0			85
						37602	9									
02	463243 X	96559	-0-	-366684	-0-	76354	3	61	4	Y	18313	14873	0	3475	1	50
						20144	9									
03	173507 X	116610	-0-	-56897	-0-	94590	3	22020	9	Y	20018	15741	0	4259	1	68

CBR 33-28A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291438 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	141269	-0-	141269	141269	455	1	110276	3	Y	27691	27600	0			142
						78	4	30460	9							
01	SHUT IN	43377	-0-	43377	184646	319	1	31512	3	Y	10496	10340	0			298
						11546	9									
02	286523 X	101877	-0-	-184646	-0-	430	1	77859	3	Y	20932	21086	0			144
						563	4	23025	9							
03	138725 X	114940	-0-	-23785	-0-	457	1	92118	3	Y	20294	20235	0			203
						42	4	22323	9							

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291439 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	224053	-0-	224053	224053	649	1	157376	3	Y	59801	59570	0			306
						247	4	65781	9							
01	SHUT IN	12505	-0-	12505	236558	91	1	8972	3	Y	3129	3346	0			89
						3442	9									
02	348557 X	111999	-0-	-236558	-0-	470	1	84990	3	Y	23336	23264	0			161
						869	4	25670	9							
03	160580 X	138452	-0-	-22128	-0-	544	1	109729	3	Y	25522	25428	0			255
						105	4	28074	9							

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291440 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9872 - 20165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	251847	-0-	251847	251847	197930	3	3386	4	Y	45937	45903	0			80
						50531	9									
01	SHUT IN	192354	-0-	192354	444201	148115	3	734	4	Y	39550	39531	0			99
						43505	9									
02	529185 X	84984	-0-	-444201	-0-	65367	3	4	4	Y	17830	14481	0	3399	1	49
						19613	9									
*03	125884 X	125884	-0-	-0-	-0-	102326	3	23558	9	Y	21416	16840	0	4552	1	73

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291441 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9961 - 20283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	273598	-0-	273598	273598	218288	3	3089	4	Y	47474	47445	0			82
						52221	9									
01	SHUT IN	198578	-0-	198578	472176	153812	3	1103	4	Y	39694	39677	0			99
						43663	9									
02	586447 X	114271	-0-	-472176	-0-	89950	3	31	4	Y	22082	17934	0	4187	1	60
						24290	9									
03	173507 X	133631	-0-	-39876	-0-	110019	3	23612	9	Y	21465	16879	0	4573	1	73

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 32-29D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291445 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9700 - 20011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	124499	-0-	124499	124499	93877	3	30622	9	Y	27838	27838	0			-0-
01	SHUT IN	156637	-0-	156637	281136	122167	3	14	4	Y	31324	31324	0			-0-
						34456	9									
02	388668 X	107532	-0-	-281136	-0-	84228	3	944	4	Y	20327	20327	0			-0-
						22360	9									
03	154194 X	82862	-0-	-71332	-0-	65193	3	123	4	Y	15951	15951	0			-0-
						17546	9									

CBR 32-29E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291449 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	97188	-0-	97188	97188	75052	3	22136	9	Y	20124	20124	0			-0-
01	SHUT IN	161292	-0-	161292	258480	125260	3	2826	4	Y	30187	30187	0			-0-
						33206	9									
02	364160 X	105680	-0-	-258480	-0-	83077	3	1306	4	Y	19361	19361	0			-0-
						21297	9									
03	154194 X	82755	-0-	-71439	-0-	65037	3	541	4	Y	15615	15615	0			-0-
						17177	9									

MAHOGANY 24-13H-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291832 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10635 - 20586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	191239 X	NO RPT	-0-	-191239	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHOGANY 24-13I-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291835 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10572 - 20523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	195610 X	NO RPT	-0-	-195610	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAHOGANY 24-13P-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 291836 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	197749 X	NO RPT	-0-	-197749	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 16-21A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291872 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9880 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

MAHOGANY 24-13O-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 291873 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CBR 16-21B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291874 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 9876 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CBR 16-21C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291875 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CBR 16-21D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291876 COMPL. DATE 09/28/2021 TOTAL DEPTH 9916 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAHOGANY 24-13K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 292095 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*03	192076 X	NO RPT	-0-	-192076	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAHOGANY 24-13J-56-1 WELL #: 333RD RRCID -> 292108 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 10231 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CBR 8-5G-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 292183 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 9189 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 8-5B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 292188 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CBR 8-5E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 292189 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 9862 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CBR 8-5D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 292190 COMPL. DATE 12/25/2021 TOTAL DEPTH 9644 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CBR 8-5C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 292207 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 9805 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CBR 8-5I-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 292208 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 9261 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CBR 8-5J-56-1 WELL #: 337H RRCID -> 292209 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9279 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CBR 8-5H-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 292210 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 9206 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	14B2 EXT	3128	-0-	3128	3128	3078	2	50 9	N	45			140
01	14B2 EXT	2832	-0-	2832	5960	2778	2	54 9	N	49			189
02	7700 X	1740	-0-	-5960	-0-	1740	2		N	-0-			189
*03	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1316	2	17 9	N	15	169	1	35

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) 81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. -D- WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 4800 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387 #	1725	-0-	-662	-0-	1690	2	35 9	N	32			166
11	2382 R	2382	-0-	-0-	-0-	2354	2	28 9	N	25			191
12	2373 R	2373	-0-	-0-	-0-	2348	2	25 9	N	23	163	1	51
01	2340 R	2340	-0-	-0-	-0-	2311	2	29 9	N	26			77
02	2156 #	1673	-0-	-483	-0-	1648	2	25 9	N	23			100
03	2387 #	1842	-0-	-545	-0-	1816	2	26 9	N	24			124

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	154	2	66 9	N	60			184
11	220 R	220	-0-	-0-	-0-	153	2	67 9	N	61	178	1	67
12	228 R	228	-0-	-0-	-0-	160	2	68 9	N	62			129
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	165	2	64 9	N	58			187
02	196 #	176	-0-	-20	-0-	120	2	56 9	N	51	170	1	68
03	217 #	156	-0-	-61	-0-	126	2	30 9	N	27			95

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2		N	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. //CONT.// 088241
UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-				-0-
11	720	N	437	-0-	-283	-0-	437	3			N	-0-				-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	353	3	408	4	N	-0-				-0-
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-				-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-				-0-
03	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	96	1		6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	68	1		4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

1836 ENERGY LLC 623407
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC 701876
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	248 N	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
TOM OPERATING AND MINERALS LLC //CONT.// 861689
STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2		N	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON ALLISON 84 WELL #: RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2021

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

10	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	3			N	-0-					70
11	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1055	3	1	9	N	1	1	8			70
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					70
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					70
02	980	N	918	-0-	-62	-0-	918	3			N	-0-					70
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					70

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	515	3	10	9	N	9					172
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	461	3	19	9	N	17	1	8			188
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	489	3	17	9	N	15					203
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	529	3	32	9	N	29					232
02	448	N	107	-0-	-341	-0-	96	3	11	9	N	10					242
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					242

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	434	3	15	9	N	14					175
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-	130	1			45
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	609	3	11	9	N	10					55
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	3	1	9	N	1					56
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	333	3			N	-0-					56
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					56

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					76
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-	44	1			32
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					32
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					32
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	3			N	-0-					32
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					32

POWELL 24 WELL #: 3 RRCID -> 287249 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 7616

10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					240
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					240
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					240
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					240
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					240
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					240

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD

LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS 480868

POWELL C WELL #: 1 RRCID -> 290497 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	689	3	18	9	N	16					16
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	417	3	33	9	N	30					46

POWELL C WELL #: 2 RRCID -> 290786 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	572	3	43	9	N	39					39
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	563	3	56	9	N	51					90

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	93	1	144	2	N	-0-					62
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	90	1	97	2	N	-0-					62
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	93	1	151	2	N	-0-					62
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	93	1	93	2	N	-0-					62
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	84	1	80	2	N	-0-					62
03	248 N	150	-0-	-98	-0-	66	1	84	2	N	-0-					62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	N	5					146
						6	9									
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	2	N	-0-					146
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	842	2	N	24	7	8			163
						26	9									
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	884	2	N	4					167
						4	9									
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	28	1	790	2	N	-0-					167
03	899 N	651	-0-	-248	-0-	21	1	601	2	N	26	143	1	5	8	45
						29	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

10	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	31 22	1 9	1393	2	N	20			82
11	1470 N	1392	-0-	-78	-0-	30 19	1 9	1343	2	N	17			99
12	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	31 18	1 9	1412	2	N	16			115
01	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	31 25	1 9	1332	2	N	23	3	8	135
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	28 21	1 9	1251	2	N	19			154
03	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	31 20	1 9	1370	2	N	18			172

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	62	1	724	2	N	8					173
							9	9									
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	60	1	769	2	N	4					177
							4	9									
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	62	1	782	2	N	5					182
							6	9									
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	62	1	742	2	N	3					185
							3	9									
02	784	N	717	-0-	-67	-0-	56	1	655	2	N	5					190
							6	9									
03	837	N	552	-0-	-285	-0-	42	1	508	2	N	2					192
							2	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-					19
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	Y	-0-					19
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	2	Y	-0-					19
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	Y	-0-					19
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-					19
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	23	1	297	2	Y	-0-					19

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 290315 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7511 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	398	X	398	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	13					71
							14	9									
11	381	X	381	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	N	1					72
							1	9									
12	398	X	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	-0-					72
01	394	X	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	2	N	-0-					72
*02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	N	-0-					72
*03	293	X	293	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	N	11					83
							12	9									

POWELL RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 290376 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7690 - 7730

10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	Y	-0-					32
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	30	1	1091	2	Y	-0-					32
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	31	1	1064	2	Y	-0-					32
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	31	1	1077	2	Y	-0-					32
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	28	1	901	2	Y	1					33
							1	9									
*03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	21	1	683	2	Y	-0-					33

POWELL RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 290377 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7582 - 7669

10	62	N	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	28	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	31	1	64	2	Y	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 290399 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 7666

10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	62	1	729	2	N	-0-					42
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	60	1	700	2	N	-0-					42
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	62	1	692	2	N	-0-					42
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	738	2	N	-0-					42
02	672	N	670	-0-	-2	-0-	56	1	614	2	N	-0-					42
03	744	N	512	-0-	-232	-0-	42	1	470	2	N	-0-					42

POWELL RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 290405 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709

10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	758	2	N	-0-					155
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	2	N	-0-					155
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	N	5	115	1			45
							6	9									
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	N	13					58
							14	9									
02	644	N	544	-0-	-100	-0-	28	1	513	2	N	3					61
							3	9									
03	682	N	524	-0-	-158	-0-	21	1	499	2	N	4					65
							4	9									

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	25434 R	25434	-0-	-0-	-0-	25434	2		N	-0-			-0-
11	16710 #	8743	-0-	-7967	-0-	8743	2		N	-0-			-0-
12	17267 #	5775	-0-	-11492	-0-	5775	2		N	-0-			-0-
01	25420 #	6367	-0-	-19053	-0-	6367	2		N	-0-			-0-
02	22960 #	6715	-0-	-16245	-0-	6715	2		N	-0-			-0-
03	25420 #	6041	-0-	-19379	-0-	6041	2		N	-0-			-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

10	5952 #	5461	-0-	-491	-0-	5461	2		N	-0-			-0-
11	5640 #	5395	-0-	-245	-0-	5395	2		N	-0-			-0-
12	5673 #	5483	-0-	-190	-0-	5483	2		N	-0-			-0-
01	5959 R	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2		N	-0-			-0-
02	5426 R	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2		N	-0-			-0-
03	5580 #	4769	-0-	-811	-0-	4769	2		N	-0-			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

10	372 N	139	-0-	-233	-0-	139	2		N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5425 #	1422	-0-	-4003	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
11	4380 #	1701	-0-	-2679	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
12	4092 R	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2		N	-0-			-0-
01	2958 R	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
02	1596 #	1543	-0-	-53	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
03	4092 #	1277	-0-	-2815	-0-	1277	2		N	-0-			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
*03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
01	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
02	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	#	737	-0-	-100	-0-	733	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	917	R	917	-0-	-0-	-0-	914	3	3	9	Y	3	3	1			3
12	682	#	544	-0-	-138	-0-	541	3	3	9	Y	3	3	1			3
01	767	R	767	-0-	-0-	-0-	763	3	4	9	Y	4	5	1			2
02	756	#	721	-0-	-35	-0-	719	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					2

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

10	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
11	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
12	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
01	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
*02	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

10	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

10	642	R	642	-0-	-0-	-0-	636	3	6	9	Y	5	11	1			3
11	889	R	889	-0-	-0-	-0-	880	3	9	9	Y	8					11
12	595	R	595	-0-	-0-	-0-	591	3	4	9	Y	4					15
01	521	R	521	-0-	-0-	-0-	513	3	8	9	Y	7	13	1			9
*02	479	R	479	-0-	-0-	-0-	471	3	8	9	Y	7					16
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					16

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	30	-0-	-26	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	44	3	31	9	Y	28	1	1			27
01	62	#	46	-0-	-16	-0-	15	3	31	9	Y	28	41	1			14
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	22	17	1			19
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					19

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

10	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	132	-0-	-48	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	164	-0-	-32	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

10	217	#	111	-0-	-106	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	116	-0-	-64	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
12	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
01	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
*02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

10	217	#	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	90	-0-	-90	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	54	-0-	-132	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
*02	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

10	155	#	130	-0-	-25	-0-	115	3	15	9	Y	14	29	1			8
11	150	#	98	-0-	-52	-0-	77	3	21	9	Y	19					27
12	155	#	95	-0-	-60	-0-	80	3	15	9	Y	14					41
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	136	3	19	9	Y	17	35	1			23
*02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	108	3	19	9	Y	17					40
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					40

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	#	281	-0-	-29	-0-	21	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	270	#	249	-0-	-21	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	343	R	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	279	#	278	-0-	-1	-0-	22	1	256	3	Y	-0-					-0-
*02	271	R	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	67	-0-	-26	-0-	65	3	2	9	Y	2	4	1			3
11	90	#	77	-0-	-13	-0-	76	3	1	9	Y	1					4
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	79	3	1	9	Y	1	3	1			2
01	93	#	78	-0-	-15	-0-	77	3	1	9	Y	1					3
02	84	#	71	-0-	-13	-0-	70	3	1	9	Y	1	2	1			2
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	63	3	1	9	Y	1					3

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					5
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					5
12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					5
01	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					5
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					5
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
01	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	#	681	-0-	-1	-0-	679	3	2	9	Y	2					31
11	760	R	760	-0-	-0-	-0-	758	3	2	9	Y	2					33
12	777	R	777	-0-	-0-	-0-	775	3	2	9	Y	2					35
01	783	R	783	-0-	-0-	-0-	781	3	2	9	Y	2					37
02	700	#	647	-0-	-53	-0-	645	3	2	9	Y	2					39
03	775	#	676	-0-	-99	-0-	674	3	2	9	Y	2					41

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	123	-0-	-1	-0-	122	3	1	9	Y	1					4
11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					4
12	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					4
01	153	R	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1					5
02	131	R	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1					6
*03	150	R	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1					7

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					6
11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1					7
12	114	R	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1					8
01	119	R	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1					9
02	114	R	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1					10
*03	147	R	147	-0-	-0-	-0-	145	3	2	9	Y	2					12

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

10	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					6
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					6
12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					6
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					6
02	56	#	51	-0-	-5	-0-	51	3			Y	-0-					6
03	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					6

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					7
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					8
12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1					9
01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2					11
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	Y	2					13
*03	90	R	90	-0-	-0-	-0-	87	3	3	9	Y	3					16

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

10	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	114	-0-	-66	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	111	-0-	-75	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	95	-0-	-45	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					2
11	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					2
12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					2
01	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					2
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					2
*03	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

10	93	#	78	-0-	-15	-0-	77	3	1	9	Y	1					13
11	90	#	89	-0-	-1	-0-	88	3	1	9	Y	1					14
12	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					14
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					15
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1					16
*03	96	R	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					17

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
11	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*03	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
11	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
01	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*03	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
12	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					1
11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					1
12	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					1
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					1
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			Y	-0-					1
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					1

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	152	-0-	-3	-0-	150	3	2	9	Y	2					22
11	175	R	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2					24
12	167	R	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2					26
01	181	R	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2					28
02	168	#	152	-0-	-16	-0-	150	3	2	9	Y	2					30
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	158	3	2	9	Y	2					32

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	109	-0-	-15	-0-	108	3	1	9	Y	1					7
11	118	R	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	Y	1					8
12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1					9
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	Y	1					10
02	119	R	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1					11
*03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2					13

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
02	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	262 R	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	Y	1					17
11	302 R	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	Y	1					18
12	309 R	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	Y	1					19
01	315 R	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1	9	Y	1					20
02	292 R	292	-0-	-0-	-0-	291	3	1	9	Y	1					21
*03	482 R	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2	9	Y	2					23

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

10	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					1
11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					1
12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					1
01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					1
02	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					1
*03	151 R	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1					2

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

10	682 #	607	-0-	-75	-0-	605	3	2	9	Y	2					10
11	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					10
12	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					10
01	743 R	743	-0-	-0-	-0-	741	3	2	9	Y	2					12
02	654 R	654	-0-	-0-	-0-	652	3	2	9	Y	2					14
*03	759 R	759	-0-	-0-	-0-	757	3	2	9	Y	2					16

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

10	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

10	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	103	-0-	-9	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

10	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	114	3	11	9	Y	10	59	1			57
11	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					57
12	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-	28	1			29
01	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					29
02	112	#	75	-0-	-37	-0-	75	3			Y	-0-	14	1			15
03	124	#	58	-0-	-66	-0-	58	3			Y	-0-					15

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					5
11	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					5
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					5
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					5
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					5
03	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					5

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

10	155	#	109	-0-	-46	-0-	106	3	3	9	Y	3					6
11	150	#	104	-0-	-46	-0-	102	3	2	9	Y	2					8
12	155	#	124	-0-	-31	-0-	121	3	3	9	Y	3	5	1			6
01	155	#	115	-0-	-40	-0-	113	3	2	9	Y	2	4	1			4
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	103	3	2	9	Y	2					6
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	Y	2	4	1			4

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

10	124	#	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-					1
11	204	R	204	-0-	-0-	-0-	184	3	20	9	Y	18					19
12	135	R	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3					22
01	244	R	244	-0-	-0-	-0-	238	3	6	9	Y	5					27
02	226	R	226	-0-	-0-	-0-	207	3	19	9	Y	17					44
*03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	198	3	11	9	Y	10					54

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	64	-0-	-48	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

10	186 #	119	-0-	-67	-0-	116	3	3	9	Y	3					9
11	180 #	117	-0-	-63	-0-	115	3	2	9	Y	2					11
12	186 #	122	-0-	-64	-0-	119	3	3	9	Y	3	6	1			8
01	155 #	122	-0-	-33	-0-	120	3	2	9	Y	2	5	1			5
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	2					7
*03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2	5	1			4

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	Y	2					17
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	Y	2					19
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	29	3	2	9	Y	2					21
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	34	3	2	9	Y	2	15	1			8
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2					10
*03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2					12

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

10	62 #	52	-0-	-10	-0-	45	3	7	9	Y	6	7	1			5
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	36	3	12	9	Y	11					16
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	55	3	1	9	Y	1					17
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	48	3	11	9	Y	10	15	1			12
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38	3			Y	-0-	6	1			6
03	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-	3	1			3

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

10	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

10	124 #	107	-0-	-17	-0-	105	3	2	9	Y	2					22
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	Y	2					24
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	Y	2					26
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	105	3	2	9	Y	2					28
02	112 #	103	-0-	-9	-0-	101	3	2	9	Y	2					30
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	111	3	3	9	Y	3					33

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					4
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					4
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					4
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					4
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					4
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					4

WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

10	111 R	111	-0-	-0-	-0-	108	3	3	9	N	3					6
11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	N	2					8
12	137 R	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3	9	N	3	5	1			6
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	N	2	4	1			4
02	115 R	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	N	2					6
*03	120 R	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	N	2	4	1			4

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

10	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					5
11	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					5
12	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					5
01	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					5
02	571 R	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	Y	1					6
*03	670 R	670	-0-	-0-	-0-	669	3	1	9	Y	1					7

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

10	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	103	-0-	-9	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

10	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
11	450 #	410	-0-	-40	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
12	465 #	417	-0-	-48	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
01	465 #	400	-0-	-65	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
02	392 #	360	-0-	-32	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
03	434 #	405	-0-	-29	-0-	405	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
11	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728

10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817

10	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	112	#	71	-0-	-41	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313

10	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
11	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
01	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380

10	93	#	72	-0-	-21	-0-	70	3	2	9	Y	2	13	1			9
11	90	#	84	-0-	-6	-0-	82	3	2	9	Y	2					11
12	93	#	87	-0-	-6	-0-	85	3	2	9	Y	2	7	1			6
01	93	#	87	-0-	-6	-0-	85	3	2	9	Y	2					8
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2	9	Y	2	5	1			5
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	Y	1					6

PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752

10	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
01	161	R	161	-0-	-0-	-0-	121	3	40	9	Y	36	18	1			18
02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	Y	2					20
*03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-	11	1			9

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342

10	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
11	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
01	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
02	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
*03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	#	156	-0-	-61	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	126	-0-	-84	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	126	-0-	-91	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	140	#	110	-0-	-30	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	R	69	-0-	-0-	-0-	62	3	7	9	Y	6					15
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	42	3	8	9	Y	7					22
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	32	3	7	9	Y	6					28
01	62	#	55	-0-	-7	-0-	49	3	6	9	Y	5					33
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	55	3	6	9	Y	5					38
*03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	56	3	10	9	Y	9					47

COPE,R.L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	84	#	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY 38 WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALVERLEY 36A WELL #: 5 RRCID -> 292337 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7978 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837 #	228	-0-	-609	-0-	228	3			N	-0-					259
11	810 #	123	-0-	-687	-0-	123	3			N	-0-					259
12	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					259
01	527 #	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					259
02	364 #	314	-0-	-50	-0-	314	3			N	-0-					259
03	620 #	237	-0-	-383	-0-	237	3			N	-0-					259

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11596 - 11786

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVINTIV USA INC. 628658
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

10	DLQ G-10	72	-0-	72	72	39	3	1	4	Y	29	27	1			5
						32	9									
11	DLQ G-10	72	-0-	72	144	39	3	33	9	Y	30	29	1			6
12	DLQ G-10	112	-0-	112	256	1	1	83	3	Y	25	27	1			4
						28	9									
01	549 S	293	-0-	-256	-0-	2	1	267	3	Y	22	21	1			5
						24	9									
02	74 S	74	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	24	25	1			4
						26	9									
03	124 S	104	-0-	-20	-0-	1	1	68	3	Y	32	32	1			4
						35	9									

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13702 #	10125	-0-	-3577	-0-	231 202	1 9	9692	3	N	184	189	0			45
11	17760 #	7332	-0-	-10428	-0-	174 243	1 9	6915	3	N	221	224	0			42
12	18352 #	8730	-0-	-9622	-0-	206 261	1 9	8263	3	N	237	223	0			56
01	18352 #	7502	-0-	-10850	-0-	229 246	1 9	7027	3	N	224	227	0			53
02	11536 #	9182	-0-	-2354	-0-	202 230	1 9	8750	3	N	209	223	0			39
03	10137 #	10119	-0-	-18	-0-	219 183	1 9	9717	3	N	166	168	0			37

OXY USA INC. 630591
POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					182
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					182
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					182
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 287254 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7716 - 9393

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519					N	-0-					97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	519					N	-0-					97
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	519					N	-0-					97
01	0 A	-0-	-0-	-0-	519					N	-0-	97	3			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2021

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 287321 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7727 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	3			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2021

COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 290486 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382

10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	123	1	14	3	N	18					145
							20	9									
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					148
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	9	9	8			148
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148

COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 290489 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

10	155	#	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	9	N	9					187
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					187
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	18	18	8			187
03	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					187

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
COPE 28 WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251

10	217	#	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*02	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*03	217	#	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

10	491	R	491	-0-	-0-	-0-	452	3	39	9	Y	35	93	1			80
11	455	R	455	-0-	-0-	-0-	438	3	17	9	Y	15					95
12	423	R	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	Y	5					100
01	416	R	416	-0-	-0-	-0-	407	3	9	9	Y	8					108
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	367	3	34	9	Y	31					139
*03	501	R	501	-0-	-0-	-0-	396	3	105	9	Y	95	95	1			139

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488	R	488	-0-	-0-	-0-	451	3	37	9	Y	34	93	1			80
11	457	R	457	-0-	-0-	-0-	439	3	18	9	Y	16					96
12	420	R	420	-0-	-0-	-0-	417	3	3	9	Y	3					99
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	408	3	10	9	Y	9					108
02	403	R	403	-0-	-0-	-0-	368	3	35	9	Y	32					140
*03	500	R	500	-0-	-0-	-0-	397	3	103	9	Y	94	94	1			140

VENCER ENERGY, LLC 884498
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, C. J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 291622 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6280 - 8506

11	DELQ	PR	482	-0-	482	482	311	3	171	9	N	155					155
12	800	R	318	-0-	-482	-0-	23	1	295	3	N	-0-					155
01	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					155
02	280	#	208	-0-	-72	-0-	208	3			N	-0-					155
03	310	#	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					155

XTO ENERGY INC. 945936
UNIVNATALIE WELL #: 1903 RRCID -> 291042 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 8430 - 9960

10	14B2	EXT	239	-0-	239	239	14	1	75	3	N	136	92	1			44
							150	9									
11	P&A-COND		530	-0-	530	769	8	1	259	3	N	239	234	1			49
							263	9									
12	P&A-COND		246	-0-	246	1015	3	1	136	3	N	97	134	1			12
							107	9									
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	1015					N	-0-	12	1			-0-
02	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 40081 11/26/2021

UNIVNATALIE WELL #: 1907 RRCID -> 291043 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 11293 PERF. 8410 - 11050

10	179	R	179	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	N	112	76	1			36
							123	9									
11	797	R	797	-0-	-0-	-0-	9	1	285	3	N	457	399	1			94
							503	9									
12	1189	R	1189	-0-	-0-	-0-	11	1	473	3	N	641	653	1			82
							705	9									
01	1653	R	1653	-0-	-0-	-0-	20	1	787	3	N	769	744	1			107
							846	9									
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					107
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					107

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			135
11	1320 N	1280	-0-	-40	-0-	1280	2		N	-0-			135
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			135
01	1426 N	1005	-0-	-421	-0-	1005	2		N	-0-			135
02	1204 N	764	-0-	-440	-0-	764	2		N	-0-			135
03	1426 N	811	-0-	-615	-0-	811	2		N	-0-			135

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

10	310 #	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-			100
11	300 #	286	-0-	-14	-0-	286	2		N	-0-			100
12	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			100
01	279 #	122	-0-	-157	-0-	122	2		N	-0-			100
02	280 #	90	-0-	-190	-0-	90	2		N	-0-			100
03	310 #	15	-0-	-295	-0-	15	2		N	-0-			100

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SURVEY 16 (10,300) //CONT.// 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602

10	1364	X	1208	-0-	-156	-0-	81	1	181	2	Y	23	20	0			20
							921	3	25	9							
11	1440	X	1385	-0-	-55	-0-	84	1	313	2	Y	21	28	0			13
							965	3	23	9							
12	1488	X	1430	-0-	-58	-0-	90	1	320	2	Y	20	15	0			18
							998	3	22	9							
01	1488	X	1190	-0-	-298	-0-	93	1	158	2	Y	28	27	0			19
							908	3	31	9							
02	1344	X	883	-0-	-461	-0-	66	1	197	2	Y	16	19	0			16
							602	3	18	9							
03	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	245	2	878	3	Y	29	16	0			29
							32	9									

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	90	2	Y	23	20	0			20
							457	3	25	9							
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	147	2	Y	21	28	0			13
							453	3	23	9							
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	126	2	Y	20	15	0			18
							393	3	22	9							
01	558	N	459	-0-	-99	-0-	34	1	58	2	Y	28	27	0			19
							336	3	31	9							
02	504	N	351	-0-	-153	-0-	25	1	76	2	Y	16	19	0			16
							232	3	18	9							
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	106	2	378	3	Y	29	16	0			29
							32	9									

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4107	3	94	9	N	85	1	8				201
11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	4911	3	121	9	N	110	187	1	27	8		97
12	3100	N	7203	-0-	4103	4103	7046	3	157	9	N	143	171	1	4	8		65
01	11933	X	7830	-0-	-4103	-0-	7604	3	226	9	N	205	182	1	35	8		53
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6228	3	183	9	N	166	34	8				185
*03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5758	3	108	9	N	98	182	1	13	8		88

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6840	3	15	9	Y	14	69	1			10
11	6750 X	6732	-0-	-18	-0-	6676	3	56	9	Y	51	10	1			51
12	6975 X	6763	-0-	-212	-0-	6711	3	52	9	Y	47	71	1			27
01	6882 X	3235	-0-	-3647	-0-	3188	3	47	9	Y	43	38	1			32
02	6272 X	2894	-0-	-3378	-0-	2892	3	2	9	Y	2	33	1			1
03	6944 X	6290	-0-	-654	-0-	6237	3	53	9	Y	48	9	1			40

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOIL ENERGY, INC. 800520
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

10	14B2 EXT	2494	-0-	2494	6312	2493	3	1	9	N	1					131
11	14B2 EXT	2005	-0-	2005	8317	2003	3	2	9	N	2					133
12	14B2 EXT	2631	-0-	2631	10948	2630	3	1	9	N	1					134
01	10971 X	23	-0-	-10948	-0-	22	3	1	9	N	1					135
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	3	1	9	N	1					136
03	14B DENY	1210	-0-	1210	1210	1209	3	1	9	N	1					137

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	368	-0-	368	953	368	2		Y	-0-			69
11	1294 R	341	-0-	-953	-0-	341	2		Y	-0-			69
12	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-			69
01	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			69
*02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			69
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			69

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			147

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006				N	NO RPT			-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167				N	NO RPT			-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) //CONT.// 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	458	-0-	458	1189	449 2	9 9	Y	8			151
11	1631 N	442	-0-	-1189	-0-	416 2	26 9	Y	24			175
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	403 2	26 9	Y	24			199
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-	145 1		54
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	386 2	11 9	Y	10			64
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			64

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*04	DLQ G-10	212	-0-	212	23051	212	2		Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23051				Y	-0-			-0-
*06	28613 X	5562	-0-	-23051	-0-	5562	2		Y	-0-			-0-
*07	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		Y	-0-			-0-
*08	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2		Y	-0-			-0-
*09	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2		Y	-0-			-0-
*10	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2		Y	-0-			-0-
*11	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	10822	2		Y	-0-			-0-
*12	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	11237	2		Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	7933	-0-	7933	7933	7933	2		Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	8059	-0-	8059	15992	8059	2		Y	-0-			-0-
*03	27092 X	11100	-0-	-15992	-0-	11100	2		Y	-0-			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42015 X	42015	-0-	-0-	-0-	42015	2			Y	-0-					-0-
11	39981 X	39981	-0-	-0-	-0-	39981	2			Y	-0-					-0-
12	40166 X	40166	-0-	-0-	-0-	40166	2			Y	-0-					-0-
01	41850 X	26221	-0-	-15629	-0-	26221	2			Y	-0-					-0-
02	37800 X	29982	-0-	-7818	-0-	29982	2			Y	-0-					-0-
03	41850 X	25366	-0-	-16484	-0-	25366	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SLANT OPERATING, LLC 786697
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

10	7874 X	3524	-0-	-4350	-0-	3524	3	N	-0-			97
11	7620 X	2114	-0-	-5506	-0-	2114	3	N	-0-			97
12	7874 X	760	-0-	-7114	-0-	760	3	N	-0-			97
01	5084 X	554	-0-	-4530	-0-	554	3	N	-0-			97
*02	3192 X	359	-0-	-2833	-0-	359	3	N	-0-			97
03	3534 X	2199	-0-	-1335	-0-	2199	3	N	-0-			97

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

TAURUS (DEVONIAN) //CONT.// 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3327	-0-	227	227	3327	2			N	-0-					21
11	3000 N	2825	-0-	-175	52	2825	2			N	-0-					21
12	2233 N	2181	-0-	-52	-0-	2181	2			N	-0-					21
01	4298	2211	-0-	-2087	-0-	2211	2			N	-0-					21
02	3656	1884	-0-	-1772	-0-	1884	2			N	-0-					21
*03	11536	5830	-0-	-5706	-0-	5830	2			N	-0-					21

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1	1	1830	3	N	-0-					-0-
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1	1	1753	3	N	-0-					-0-
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1	1	1924	3	N	-0-					-0-
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1	1	1531	3	N	-0-					-0-
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1	1	1418	3	N	-0-					-0-
*03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	1	1	2106	3	N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					1
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					1
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					1
01	1395	N	956	-0-	-439	-0-	956	3			N	-0-					1
02	1288	N	603	-0-	-685	-0-	603	3			N	-0-					1
03	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

1836 ENERGY LLC 623407
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC 701876
PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

10	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	512	-0-	-496	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3510	-0-	-360	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
12	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
*02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

10	51904	X	51904	-0-	-0-	-0-	51904	2			N	-0-					-0-
11	46200	X	46200	-0-	-0-	-0-	46200	2			N	-0-					-0-
12	50369	X	50369	-0-	-0-	-0-	50369	2			N	-0-					-0-
01	48185	X	48185	-0-	-0-	-0-	48185	2			N	-0-					-0-
02	40029	X	40029	-0-	-0-	-0-	40029	2			N	-0-					-0-
*03	40398	X	40398	-0-	-0-	-0-	40398	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

10	6107	X	5385	-0-	-722	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	3910	-0-	-1670	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	2950	-0-	-3157	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5144	-0-	-963	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	3460	-0-	-2056	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	2413	-0-	-2981	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

10	53788	X	53788	-0-	-0-	-0-	53788	2			N	-0-					-0-
11	47014	X	47014	-0-	-0-	-0-	47014	2			N	-0-					-0-
12	52627	X	52627	-0-	-0-	-0-	52627	2			N	-0-					-0-
01	55250	X	55250	-0-	-0-	-0-	55250	2			N	-0-					-0-
02	45945	X	45945	-0-	-0-	-0-	45945	2			N	-0-					-0-
*03	46540	X	46540	-0-	-0-	-0-	46540	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3513	-0-	-267	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3180	-0-	-432	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3366	-0-	-602	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2		N	-0-			-0-
11	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2		N	-0-			-0-
12	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2		N	-0-			-0-
01	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2		N	-0-			-0-
02	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2		N	-0-			-0-
*03	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2		N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1000	-0-	-290	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
12	1674 N	265	-0-	-1409	-0-	265	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	502	-0-	-645	-0-	502	2		N	-0-			-0-
02	924 N	603	-0-	-321	-0-	603	2		N	-0-			-0-
*03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		24			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-		24			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-		24			N	NO RPT			-0-
01 DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-		24			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		24			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		24			N	NO RPT			-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

10 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC 525265
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1829 X	1600	-0-	-229	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
11	1770 X	1689	-0-	-81	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
12	1829 X	1754	-0-	-75	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
*02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2		N	-0-			-0-
11	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
12	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
01	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
02	3304 X	818	-0-	-2486	-0-	818	2		N	-0-			-0-
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	7069	-0-	7069	7069	7068	2	1 9	N	1			98
11	14B2 EXT	4628	-0-	4628	11697	4628	2		N	-0-			98
12	14B2 EXT	4003	-0-	4003	15700	4003	2		N	-0-			98
01	14B2 EXT	3360	-0-	3360	19060	3360	2		N	-0-			98
02	14B2 EXT	2710	-0-	2710	21770	2710	2		N	-0-			98
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21770				N	NO RPT			98

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	991	-0-	-1675	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1165	-0-	-1415	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1485	-0-	-220	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
*02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

10	434	X	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	300	X	125	-0-	-175	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	310	X	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1937	-0-	1937	1937	1937	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1937					N	NO RPT					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					148
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					148
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	2			N	-0-					42
11	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					42
12	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			N	-0-					42
01	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					42
02	11732	X	8646	-0-	-3086	-0-	8646	2			N	-0-					42
03	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					42

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	474	-0-	474	474	474	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	255	-0-	255	729	255	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	598	-0-	598	1327	598	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	348	-0-	348	1675	348	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	252	-0-	252	1927	252	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1927					N	NO RPT					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	23961	2	4	9	N	4					7
11	28965	X	28965	-0-	-0-	-0-	28965	2			N	-0-					7
12	23664	X	23664	-0-	-0-	-0-	23664	2			N	-0-					7
01	20326	X	20326	-0-	-0-	-0-	20326	2			N	-0-					7
*02	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	16465	2			N	-0-					7
03	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					7

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058

HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162

PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075

TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOYAH SWD WELL #: RRCID -> 287897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOYAH SWD WELL #: 2 RRCID -> 290088 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 3900 - 6596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECOVERY OPERATING LP 696542

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON STATE WELL #: RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2017

TC OIL AND GAS, LLC 840303
JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE M (WOLFCAMP) 91336 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
BATJER 149 WELL #: 2 RRCID -> 291329 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7651 - 7753

10	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
01	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*03	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777

GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATER BEAR WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATELINE WATER, LLC 816096
BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			270
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-			N	141	350 1		61
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			61
01	558 #	319	-0-	-239	-0-	125 2	194 9	N	176			237
02	504 #	4	-0-	-500	-0-	4 2		N	-0-			237
*03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	4 2	101 9	N	92	174 1		155

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	43	-0-	-577	-0-	43	2			Y	-0-	120	1			12
11	750	X	750	-0-	-0-	-0-	719	2	31	9	Y	28					40
12	1116	X	359	-0-	-757	-0-	337	2	22	9	Y	20					60
01	1116	X	20	-0-	-1096	-0-	2	2	18	9	Y	16					76
02	1008	X	391	-0-	-617	-0-	391	2			Y	-0-					76
*03	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1211	2	22	9	Y	20					96

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	36	1			4
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

10	310 X	9	-0-	-301	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
12	310 X	128	-0-	-182	-0-	128	3			N	-0-			-0-
01	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
02	280 X	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			-0-
03	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

10	21474 X	21474	-0-	-0-	-0-	21474	3			N	-0-			-0-
11	18978 X	18978	-0-	-0-	-0-	18978	3			N	-0-			-0-
12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
01	23033 X	564	-0-	-22469	-0-	564	2			N	-0-			-0-
02	20804 X	1441	-0-	-19363	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
03	21483 X	6540	-0-	-14943	-0-	6400	2	140	4	N	-0-			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2021

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

10	186 X	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	390 X	38	-0-	-352	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	155	1	125	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			Y	-0-			-0-
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
11	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
12	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
01	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
02	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
*03	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

10	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	240	#	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	279	#	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	252	#	207	-0-	-45	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

10	589	#	530	-0-	-59	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
11	600	#	471	-0-	-129	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	620	#	618	-0-	-2	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
01	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
02	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
03	620	#	531	-0-	-89	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

10	434	#	79	-0-	-355	-0-	79	2			Y	-0-					26
11	390	#	70	-0-	-320	-0-	70	2			Y	-0-					26
12	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					26
01	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					26
02	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					26
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					26

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

10	186	#	157	-0-	-29	-0-	133	2	24	9	Y	22					61
11	180	#	146	-0-	-34	-0-	118	2	28	9	Y	25	53	1			33
12	186	#	176	-0-	-10	-0-	155	2	21	9	Y	19					52
01	186	#	178	-0-	-8	-0-	164	2	14	9	Y	13	48	1			17
02	159	R	159	-0-	-0-	-0-	137	2	22	9	Y	20					37
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	133	2	17	9	Y	15					52

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 #	278	-0-	-32	-0-	265	2	13	9	Y	12					56
11	300 #	247	-0-	-53	-0-	235	2	12	9	Y	11	26	1			41
12	320 R	320	-0-	-0-	-0-	309	2	11	9	Y	10					51
01	335 R	335	-0-	-0-	-0-	328	2	7	9	Y	6	24	1			33
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	9	Y	10					43
03	310 #	274	-0-	-36	-0-	265	2	9	9	Y	8					51

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

10	278 R	278	-0-	-0-	-0-	265	2	13	9	Y	12					49
11	247 R	247	-0-	-0-	-0-	235	2	12	9	Y	11	26	1			34
12	320 R	320	-0-	-0-	-0-	309	2	11	9	Y	10					44
01	336 R	336	-0-	-0-	-0-	328	2	8	9	Y	7	24	1			27
02	285 R	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	9	Y	10					37
03	310 #	273	-0-	-37	-0-	265	2	8	9	Y	7					44

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

10	2108 #	1824	-0-	-284	-0-	1807	2	17	9	N	15					116
11	1980 #	1940	-0-	-40	-0-	1914	2	26	9	N	24					140
12	2046 #	1488	-0-	-558	-0-	1455	2	33	9	N	30					170
01	2046 #	1573	-0-	-473	-0-	1554	2	19	9	N	17					187
02	1820 #	1663	-0-	-157	-0-	1639	2	24	9	N	22	174	1			35
03	2015 #	1668	-0-	-347	-0-	1645	2	23	9	N	21					56

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091

10	10478 X	9926	-0-	-552	-0-	9926	3	N	-0-			-0-
11	10140 X	9413	-0-	-727	-0-	9413	3	N	-0-			-0-
12	10075 X	9448	-0-	-627	-0-	9448	3	N	-0-			-0-
01	9858 X	9246	-0-	-612	-0-	9246	3	N	-0-			-0-
02	8960 X	NO RPT	-0-	-8960	-0-			N	NO RPT			-0-
03	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-			N	NO RPT			-0-

VISTA GRANDE (WOODFORD) //CONT.// 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN OIL & GAS, LLC //CONT.// 088581
ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15097	X	13945	-0-	-1152	-0-	13069	3	876	9	N	796	971	1			302
11	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	15367	3	1153	9	N	1048	781	1			569
12	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	15362	3	1063	9	N	966	1365	1			170
01	14742	X	14742	-0-	-0-	-0-	13669	3	1073	9	N	975	777	1			368
02	13636	X	NO RPT	-0-	-13636	-0-					N	NO RPT					368
03	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					368

KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912

10	18257	X	18257	-0-	-0-	-0-	16457	3	1800	9	N	1636	1768	1			406
11	20245	X	20245	-0-	-0-	-0-	18484	3	1761	9	N	1601	1377	1			630
12	19802	X	19802	-0-	-0-	-0-	18094	3	1708	9	N	1553	1922	1			261
01	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	16370	3	1612	9	N	1465	1133	1			593
02	10192	X	NO RPT	-0-	-10192	-0-					N	NO RPT					593
03	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					593

PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710

10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

10	1023	#	995	-0-	-28	-0-	983	3	12	9	Y	11	13	1			8
11	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1235	3	10	9	Y	9	12	1			5
12	1023	#	651	-0-	-372	-0-	639	3	12	9	Y	11	12	1			4
01	1023	#	398	-0-	-625	-0-	388	3	10	9	Y	9	6	1			7
02	924	#	361	-0-	-563	-0-	350	3	11	9	Y	10	12	1			5
03	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					5

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
12	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	315	3	18	9	Y	16	97	1			8
11	420 N	325	-0-	-95	-0-	310	3	15	9	Y	14					22
12	341 N	287	-0-	-54	-0-	272	3	15	9	Y	14					36
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	577	3	17	9	Y	15					51
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	572	3	21	9	Y	19					70
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					70

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
11	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
12	1578 R	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
01	1512 R	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
02	1324 R	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*03	1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	818					N	-0-					12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	818					N	-0-					12
*12	14B DENY	230	-0-	230	1048	230	3			N	-0-					12
*01	14B2 EXT	406	-0-	406	1454	406	3			N	-0-					12
*02	2004 R	550	-0-	-1454	-0-	550	3			N	-0-					12
*03	642 R	642	-0-	-0-	-0-	635	3	7	9	N	6	15	1			3

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1070	-0-	1070	3281	1070	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	764	-0-	764	4045	764	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	817	-0-	817	4862	817	2			Y	-0-					-0-
01	3000 N	718	-0-	-2282	2580	718	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	864	-0-	-1936	644	864	2			Y	-0-					-0-
*03	1387 N	743	-0-	-644	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
11	900 N	680	-0-	-220	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
01	899 N	645	-0-	-254	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	861	-0-	861	861	861	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	857	-0-	857	1718	857	2			Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2022

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	978	2	24	9	Y	22	29	1			23
11	840 N	662	-0-	-178	-0-	641	2	21	9	Y	19	10	1			32
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	582	2	23	9	Y	21	41	1			12
01	868 N	538	-0-	-330	-0-	512	2	26	9	Y	24	15	1			21
02	DLQ G-10	640	-0-	640	640	620	2	20	9	Y	18	18	1			21
03	DLQ G-10	620	-0-	620	1260	592	2	28	9	Y	25	29	1			17

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
11	750 N	492	-0-	-258	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	682 N	384	-0-	-298	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	609	-0-	609	609	609	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	471	-0-	471	1080	471	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	736	2	34	9	Y	31	37	1			2
11	780 N	585	-0-	-195	-0-	554	2	31	9	Y	28	28	1			2
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	672	2	32	9	Y	29	28	1			3
01	775 N	621	-0-	-154	-0-	589	2	32	9	Y	29	30	1			2
02	DLQ G-10	753	-0-	753	753	724	2	29	9	Y	26	26	1			2
03	DLQ G-10	691	-0-	691	1444	660	2	31	9	Y	28	29	1			1

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	606	2	34	9	Y	31	37	1			2
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	362	2	31	9	Y	28	28	1			2
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	180	2	32	9	Y	29	28	1			3
01	372 N	145	-0-	-227	-0-	113	2	32	9	Y	29	30	1			2
02	DLQ G-10	207	-0-	207	207	178	2	29	9	Y	26	26	1			2
03	DLQ G-10	142	-0-	142	349	111	2	31	9	Y	28	29	1			1

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	784	2	34	9	Y	31	37	1			2
11	750 N	563	-0-	-187	-0-	532	2	31	9	Y	28	28	1			2
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	503	2	32	9	Y	29	28	1			3
01	775 N	528	-0-	-247	-0-	469	2	59	9	Y	54	54	1			3
02	DLQ G-10	650	-0-	650	650	589	2	61	9	Y	55	53	1			5
03	DLQ G-10	586	-0-	586	1236	525	2	61	9	Y	55	58	1			2

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

10	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2		Y	-0-			-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
01	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	2		Y	-0-			-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
03	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2		Y	-0-			-0-

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661

10	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	3		N	-0-			-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3		N	-0-			-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
*03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			22
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			22
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			22
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			22
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			22
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			22

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2785	-0-	-377	-0-	2776	3	9	9	Y	8					45
11	3060	X	2891	-0-	-169	-0-	2880	3	11	9	Y	10					55
12	3162	X	3031	-0-	-131	-0-	3007	3	24	9	Y	22					77
01	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	2780	3	23	9	Y	21					98
02	2688	X	2468	-0-	-220	-0-	2459	3	9	9	Y	8					106
03	3038	X	2689	-0-	-349	-0-	2678	3	11	9	Y	10					116

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	62	N	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	9	Y	1					14
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	18	3	1	9	Y	1					15
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	Y	1					16
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	36	3	1	9	Y	1					17
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	23	3	1	9	Y	1					18
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					18

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1					14
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1					15
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1					16
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	74	3	1	9	Y	1					17
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1					18
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1					19

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					92
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					92
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					92
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					92
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	99	3			Y	-0-					92
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					92

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					42
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					42
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					42
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	591	-0-	-369	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	422	-0-	-446	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	151	-0-	-283	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	Y	1					31
11	1200	N	724	-0-	-476	-0-	722	2	2	9	Y	2					33
12	1054	N	518	-0-	-536	-0-	517	2	1	9	Y	1					34
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	2	1	9	Y	1					35
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	653	2	1	9	Y	1					36
03	527	N	186	-0-	-341	-0-	185	2	1	9	Y	1					37

WWM OPERATING, LLC 945289
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8149 X	7948	-0-	-201	-0-	7948	3			Y	-0-					-0-
11	7770 X	7035	-0-	-735	-0-	7035	3			Y	-0-					-0-
12	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					-0-
01	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	3			Y	-0-					-0-
02	7168 X	-0-	-0-	-7168	-0-					Y	-0-					-0-
03	7936 X	5164	-0-	-2772	-0-	5164	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

10	63358 X	22212	-0-	-41146	-0-	22206	3	6	9	Y	5					98
11	22157 X	22157	-0-	-0-	-0-	22151	3	6	9	Y	5					103
12	27466 X	20031	-0-	-7435	-0-	20022	3	9	9	Y	8					111
01	27504 X	27504	-0-	-0-	-0-	27497	3	7	9	Y	6					117
02	24714 X	24714	-0-	-0-	-0-	24710	3	4	9	Y	4					121
03	22909 X	21707	-0-	-1202	-0-	21699	3	8	9	Y	7					128

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

10	8742 N	8359	-0-	-383	B	-0-	8359	2			N	-0-				-0-
11	8280 N	7878	-0-	-402	B	-0-	7878	2			N	-0-				-0-
12	8058 N	8058	-0-	-0-	B	-0-	8058	2			N	-0-				-0-
01	8427 N	8427	-0-	-0-	B	-0-	8427	2			N	-0-				-0-
02	7364 N	4702	-0-	-2662	B	-0-	4702	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	8060 N	7809	-0-	-251	B	-0-	7809	2			N	-0-				-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	2589	3	3	9	Y	3					53
11	2370	N	2242	-0-	-128 B	-0-	2239	3	3	9	Y	3					56
12	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	2030	3	7	9	Y	6					62
01	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	2569	3	6	9	Y	5					67
02	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	2107	3	2	9	Y	2					69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	2073	3	8	9	Y	7					76

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

10	26939		26271	-0-	-668 B	-8117	26271	3			N	-0-					-0-
11	26070		26336	-0-	266 B	-7851	26336	3			N	-0-					-0-
12	26939		24274	-0-	-2665 B	-10516	24274	3			N	-0-					-0-
01	26939		31147	-0-	4208 B	-6308	31147	3			N	-0-					-0-
02	24332		26873	-0-	2541 B	-3767	26873	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3767																	
03	26939		24624	-0-	-2315 B	-6082	24624	3			N	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

10	5239	N	4942	-0-	-297 B	-0-	4935	3	7	9	Y	6	4	1			8
11	4584	N	4584	-0-	-0- B	-0-	4580	3	4	9	Y	4	2	8			10
12	5783	N	5783	-0-	-0- B	-0-	5782	3	1	9	Y	1	4	1			7
01	5882	N	5882	-0-	-0- B	-0-	5882	3			Y	-0-	4	1			3
02	5671	N	5671	-0-	-0- B	-0-	5671	3			Y	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	6185	N	6185	-0-	-0- B	-0-	6185	3			Y	-0-					3

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC 945289
WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2074 - 2416

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2081 - 2390

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2104 - 2420

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC //CONT.// 945289
WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2088 - 2386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2074 - 2380

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

10	13535	7279	-0-	-6256	-0-	7279	3		N	-0-		107
11	10099 R	10099	-0-	-0-	-0-	10099	3		N	-0-		107
12	14354 R	14354	-0-	-0-	-0-	14354	3		N	-0-		107
01	15155 R	15155	-0-	-0-	-0-	15155	3		N	-0-		107
02	10796 R	10796	-0-	-0-	-0-	10796	3		N	-0-		107
03	14353 #	12815	-0-	-1538	-0-	12815	3		N	-0-		107

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

10	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5031	2	4 9	N	4		95
11	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5018	2	19 9	N	17		112
12	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2		N	-0-		112
01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2		N	-0-		112
02	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2		N	-0-		112
*03	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-		112

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48668 X	18354	-0-	-30314	-0-	18346	3	8	9	Y	7					126
11	14899 X	14899	-0-	-0-	-0-	14893	3	6	9	Y	5					131
12	23963 X	11675	-0-	-12288	-0-	11663	3	12	9	Y	11	80	1			62
01	19251 X	12967	-0-	-6284	-0-	12950	3	17	9	Y	15					77
02	16576 X	10244	-0-	-6332	-0-	10234	3	10	9	Y	9					86
03	18352 X	11843	-0-	-6509	-0-	11826	3	17	9	Y	15					101

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

10	2367 N	784	-0-	-1583	-0-	784	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
12	775 N	453	-0-	-322	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
01	775 N	410	-0-	-365	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
02	476 N	396	-0-	-80	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-

WAHA (MONTOYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

10	DLQ G-10	8605	-0-	8605	11255	8595	3	10	9	Y	9					165
11	18198 X	6943	-0-	-11255	-0-	6933	3	10	9	Y	9					174
12	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6339	3	13	9	Y	12	106	1			80
01	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	7525	3	15	9	Y	14					94
02	7784 X	6258	-0-	-1526	-0-	6249	3	9	9	Y	8					102
03	8618 X	6466	-0-	-2152	-0-	6449	3	17	9	Y	15					117

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30287	X	29384	-0-	-903	-0-	29359	3	25	9	N	23					152
11	29310	X	25306	-0-	-4004	-0-	25244	3	62	9	N	56					208
12	30287	X	23546	-0-	-6741	-0-	23502	3	44	9	N	40	181	1			67
01	29594	X	29594	-0-	-0-	-0-	29519	3	75	9	N	68					135
02	26544	X	26154	-0-	-390	-0-	26086	3	68	9	N	62					197
03	29388	X	23536	-0-	-5852	-0-	23485	3	51	9	N	46					243

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

10	DLQ G-10		2695	-0-	2695	5945	2695	3			Y	-0-					68
11	2900	N	1872	-0-	-1028	4917	1872	3			Y	-0-					68
12	3100	N	1261	-0-	-1839	3078	1261	3			Y	-0-					68
01	3100	N	1792	-0-	-1308	1770	1792	3			Y	-0-					68
02	2800	N	1646	-0-	-1154	616	1646	3			Y	-0-					68
*03	1693	N	1077	-0-	-616	-0-	1077	3			Y	-0-					68

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					30
11	3450	X	2546	-0-	-904	-0-	2546	3			N	-0-					30
12	3565	X	2822	-0-	-743	-0-	2822	3			N	-0-					30
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					30
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					30
03	4123	X	2773	-0-	-1350	-0-	2773	3			N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

10	30929	X	12409	-0-	-18520	-0-	12406	3	3	9	Y	3					58
11	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10701	3	2	9	Y	2					60
12	11563	X	9918	-0-	-1645	-0-	9907	3	11	9	Y	10					70
01	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12477	3	7	9	Y	6					76
02	11200	X	10149	-0-	-1051	-0-	10146	3	3	9	Y	3					79
03	12400	X	10915	-0-	-1485	-0-	10908	3	7	9	Y	6					85

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

10	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9084	3	30	9	N	27					113
11	7710	X	7442	-0-	-268	-0-	7428	3	14	9	N	13					126
12	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7897	3	13	9	N	12					138
01	8463	X	7797	-0-	-666	-0-	7785	3	12	9	N	11					149
02	7644	X	6920	-0-	-724	-0-	6910	3	10	9	N	9					158
03	8463	X	7623	-0-	-840	-0-	7612	3	11	9	N	10					168

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11478	X	3581	-0-	-7897	-0-	3574	3	7	9	Y	6	3	1			8
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3566	3	2	9	Y	2					10
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4888	3	7	9	Y	6	4	1			12
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4719	3	14	9	Y	13	6	1			19
02	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4550	3	10	9	Y	9					28
*03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4638	3	6	9	Y	5					33

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

10	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	17367	3	39	9	N	35					203
11	16020	X	14486	-0-	-1534	-0-	14443	3	43	9	N	39					242
12	16554	X	13884	-0-	-2670	-0-	13831	3	53	9	N	48	179	1			111
01	17391	X	16765	-0-	-626	-0-	16717	3	48	9	N	44					155
02	15708	X	4195	-0-	-11513	-0-	4177	3	18	9	N	16					171
03	17391	X	11811	-0-	-5580	-0-	11808	3	3	9	N	3					174

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

10	10072	X	7178	-0-	-2894	-0-	7158	3	20	9	Y	18	7	1			23
11	3000	N	4755	-0-	1755	1755	4744	3	11	9	Y	10					33
12	3100	N	2632	-0-	-468	1287	2629	3	3	9	Y	3	13	1			23
01	6244	X	4957	-0-	-1287	-0-	4951	3	6	9	Y	5	12	1			16
02	6496	X	2573	-0-	-3923	-0-	2571	3	2	9	Y	2					18
03	7192	X	3827	-0-	-3365	-0-	3827	3			Y	-0-					18

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

10	13733	X	2729	-0-	-11004	-0-	2711	3	18	9	N	16					195
11	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	17695	3	77	9	N	70					265
12	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15320	3	64	9	N	58	185	1			138
01	16516	X	16516	-0-	-0-	-0-	16443	3	73	9	N	66					204
02	16576	X	15547	-0-	-1029	-0-	15486	3	61	9	N	55					259
03	18352	X	12847	-0-	-5505	-0-	12789	3	58	9	N	53	186	1			126

WAHA (MONTOYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

10	8204		7450	-0-	-754	-0-	7421	3	29	9	N	26					97
11	6480		6023	-0-	-457	-0-	5994	3	29	9	N	26					123
12	6696		6560	-0-	-136	-0-	6515	3	45	9	N	41					164
01	6696		6126	-0-	-570	-0-	6105	3	21	9	N	19	161	1			22
02	6048		5672	-0-	-376	-0-	5633	3	39	9	N	35					57
03	6696		5726	-0-	-970	-0-	5693	3	33	9	N	30					87

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2021

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

10	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					1
11	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					1
12	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					1
01	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					1
02	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					1
*03	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	9095	2	23	9	N	21					22

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	4185	-0-	1185	1185	4185	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	2519	-0-	-581	604	2519	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	2712	-0-	-388	216	2712	2			N	-0-					-0-
02	2044 X	1809	-0-	-235	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
03	2263 X	1321	-0-	-942	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

10	4712 X	4393	-0-	-319	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
11	4560 X	4228	-0-	-332	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
12	4650 X	4412	-0-	-238	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
01	4588 X	4444	-0-	-144	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
02	4144 X	3828	-0-	-316	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	4065	-0-	-337	-0-	4042	2	23	9	N	21					21

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

10	3968 X	3853	-0-	-115	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	3665	-0-	-115	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	3782	-0-	-93	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	3619	-0-	-256	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
02	3472 X	3195	-0-	-277	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
*03	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

10	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
11	10350 X	8057	-0-	-2293	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
12	8370 X	4696	-0-	-3674	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
01	12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
02	9940 X	6182	-0-	-3758	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
03	11005 X	7459	-0-	-3546	-0-	7459	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
F SCOTT 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-			-0-
11	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-			18
12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-			18
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	12	1	4306	2	N	-0-			18
*02	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-			18
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			18

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-			-0-
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	3224	-0-	124	124	372	1	2852	2	N	-0-			-0-
01	2083	N	1959	-0-	-124	-0-	24	1	1935	2	N	-0-			-0-
*02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3300	-0-	200	200	81	1	3219	2	Y	-0-			44
11	2415	N	2215	-0-	-200	-0-	2125	2	90	4	Y	-0-			44
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2464	2	93	4	Y	-0-			44
01	2170	X	2112	-0-	-58	-0-	2034	2	78	4	Y	-0-			44
02	1960	X	1883	-0-	-77	-0-	1883	2			Y	-0-			44
03	2170	X	1851	-0-	-319	-0-	1851	2			Y	-0-			44

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3685	-0-	3685	9944	3685	3			Y	-0-			17
11	12663	X	2719	-0-	-9944	-0-	2719	3			Y	-0-			17
12	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-			17
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			Y	-0-			17
02	3052	X	2137	-0-	-915	-0-	2137	3			Y	-0-			17
03	3379	X	2260	-0-	-1119	-0-	2260	3			Y	-0-			17

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		6510	-0-	6510	15170	6510	3			Y	-0-			93
11	19778	X	4608	-0-	-15170	-0-	4608	3			Y	-0-			93
12	5208	X	3587	-0-	-1621	-0-	3587	3			Y	-0-			93
01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			Y	-0-			93
02	5880	X	3828	-0-	-2052	-0-	3828	3			Y	-0-			93
03	6510	X	4159	-0-	-2351	-0-	4159	3			Y	-0-			93

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	30566	X	29665	-0-	-901	-0-	29665	2			N	-0-			-0-
11	29580	X	21661	-0-	-7919	-0-	21661	2			N	-0-			-0-
12	30566	X	15428	-0-	-15138	-0-	15428	2			N	-0-			-0-
01	30566	X	29873	-0-	-693	-0-	29873	2			N	-0-			-0-
02	26796	X	22592	-0-	-4204	-0-	22592	2			N	-0-			-0-
03	29667	X	20107	-0-	-9560	-0-	20107	2			N	-0-			-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	5268	-0-	-126	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5045	-0-	-256	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4473	-0-	-399	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5325	-0-	-69	-0-	5325	2			N	-0-					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
F SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

10	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
11	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
12	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	372	1	11952	2	N	-0-					-0-
01	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	24	1	12483	2	N	-0-					-0-
*02	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					110
11	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					110
12	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	2			N	-0-					110
01	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	9786	2			N	-0-					110
*02	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9040	2			N	-0-					110
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					110

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

10	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (WOLFCAMP) 95122 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 32-21 WELL #: 1 RRCID -> 291599 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 20500 PERF.12181 - 12213

*09	14B2 EXT	191	-0-	191	191	67	2	124	9	N	113					113
10	14B2 EXT	31	-0-	31	222	31	2			N	-0-					113
11	28	56	-0-	28	250	56	2			N	-0-					113
*12	323 R	73	-0-	-250	-0-	73	2			N	-0-					113
01	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					113
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					113
*03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					113

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

10	49 R	49	-0-	-0-	-0-	2	2	47	9	Y	43	43	1			34
11	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	36	30	1			40
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	40	26	1			54
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	28	49	1			33
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	10					43
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	9	Y	10	33	1			20

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

10	1550 #	830	-0-	-720	-0-	830	2		N	-0-			-0-
11	1440 #	633	-0-	-807	-0-	633	2		N	-0-			-0-
12	1488 #	1209	-0-	-279	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
01	1085 #	991	-0-	-94	-0-	991	2		N	-0-			-0-
02	868 #	587	-0-	-281	-0-	587	2		N	-0-			-0-
03	1209 #	713	-0-	-496	-0-	713	2		N	-0-			-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
01	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
*03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

10	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	3		Y	-0-			-0-
11	900 N	895	-0-	-5	-0-	895	3		Y	-0-			-0-
12	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	3		Y	-0-			-0-
01	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	811	-0-	811	811	811	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	892	-0-	892	1703	892	3		Y	-0-			-0-

JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
*02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
*03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
REATTA ENERGY, INC. 696090
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

10	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	2			N	-0-					125
11	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			N	-0-					125
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					125
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					125
02	644	N	506	-0-	-138	-0-	506	2			N	-0-					125
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TWO P PARTNERS, LLC 875088
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2022 - WELL PLUGGED 3/8/2022

JOHNSON -A- WELL #: 17 RRCID -> 290491 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118

10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					43
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					43
12	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					43
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					43
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
JOHNSON -A- WELL #: 20 RRCID -> 291000 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2334 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2022

JOHNSON -A- WELL #: 21 RRCID -> 291387 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2375 - 3122

10	321	X	160	-0-	-161	-0-	160	2			N	-0-					1
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	204	2	42	9	N	38					39
12	248	X	54	-0-	-194	-0-	54	2			N	-0-					39
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					39
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					39
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1419 RRCID -> 291425 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714

10	122	X	122	-0-	-0-	-0-	61	2	61	9	Y	55	57	1			47
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	30	2	133	9	Y	121	130	1			38
12	186	X	186	-0-	-0-	-0-	39	2	147	9	Y	134	153	1			19
01	239	X	239	-0-	-0-	-0-	41	2	198	9	Y	180	163	1			36
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	44	2	246	9	Y	224	210	1			50
*03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	45	2	321	9	Y	292	275	1			67

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 99 R RRCID -> 291491 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2975 - 3113

10	0	W	142	-0-	142	142	12	2	130	9	Y	118	101	1			31
11	0	W	420	-0-	420	562	323	2	97	9	Y	88	103	1			16
12	956	X	394	-0-	-562	-0-	288	2	106	9	Y	96	101	1			11
01	155	X	75	-0-	-80	-0-	2	2	73	9	Y	66	64	1			13
02	392	N	83	-0-	-309	-0-	3	2	80	9	Y	73	72	1			14
03	403	N	88	-0-	-315	-0-	3	2	85	9	Y	77	76	1			15

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 183R RRCID -> 291495 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2596 - 2796

10	9579	X	319	-0-	-9260	-0-	30	2	289	9	Y	263	257	1			6
11	9270	X	158	-0-	-9112	-0-	101	2	57	9	Y	52	44	1			14
12	9579	X	266	-0-	-9313	-0-	114	2	152	9	Y	138	138	1			14
01	9579	X	291	-0-	-9288	-0-	107	2	184	9	Y	167	160	1			21
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	94	2	187	9	Y	170	173	1			18
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	84	2	149	9	Y	135	142	1			11

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1195 RRCID -> 291549 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2574 - 2758

10	0	W	359	-0-	359	1587	40	2	319	9	Y	290	280	1			26
11	0	W	359	-0-	359	1946	37	2	322	9	Y	293	280	1			39
12	0	W	498	-0-	498	2444	161	2	337	9	Y	306	314	1			31
01	0	W	488	-0-	488	2932	156	2	332	9	Y	302	301	1			32
02	3315	X	383	-0-	-2932	-0-	133	2	250	9	Y	227	250	1			9
*03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	74	2	119	9	Y	108	98	1			19

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1366 RRCID -> 291551 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	97	-0-	97	97	16	2	81	9	Y	74	19	1			55
11	9210 X	676	-0-	-8534	-0-	185	2	491	9	Y	446	449	1			52
12	9517 X	94	-0-	-9423	-0-	61	2	33	9	Y	30	24	1			58
01	9517 X	133	-0-	-9384	-0-	70	2	63	9	Y	57	57	1			58
02	644 N	119	-0-	-525	-0-	65	2	54	9	Y	49	49	1			58
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	54	2	58	9	Y	53	54	1			57

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 813R RRCID -> 291580 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600

10	0 W	221	-0-	221	221	41	2	180	9	Y	164	159	1			5
11	0 W	282	-0-	282	503	114	2	168	9	Y	153	145	1			13
12	0 W	221	-0-	221	724	156	2	65	9	Y	59	62	1			10
01	0 W	188	-0-	188	912	137	2	51	9	Y	46	49	1			7
02	1075 X	163	-0-	-912	-0-	122	2	41	9	Y	37	37	1			7
03	217 X	153	-0-	-64	-0-	111	2	42	9	Y	38	38	1			7

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

10	3896	3498	-0-	-398	-0-	3467	2	31	9	N	28	24	1			18
11	3116	3058	-0-	-58	-0-	3029	2	29	9	N	26	31	1			13
12	3100	3354	-0-	254	254	3345	2	9	9	N	8	17	1			4
01	3100	2351	-0-	-749	-0-	2347	2	4	9	N	4					8
02	2800	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					8
03	3100	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					8

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
FUELED RESOURCES INC 288421
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

10	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2		Y	-0-				-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		Y	-0-				-0-
12	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2		Y	-0-				-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-				-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-				-0-
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-				-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	511	2	87 9	N	79				145
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	443	2	81 9	N	74				219
12	558 N	419	-0-	-139	-0-	349	2	70 9	N	64	186	1		97
01	589 N	167	-0-	-422	-0-	106	2	61 9	N	55				152
02	476 N	320	-0-	-156	-0-	257	2	63 9	N	57				209
03	434 N	387	-0-	-47	-0-	310	2	77 9	N	70	179	1		100

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

10	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	2			Y	-0-				-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-				-0-
12	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			Y	-0-				-0-
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			Y	-0-				-0-
02	1176	N	1082	-0-	-94	-0-	1082	2			Y	-0-				-0-
*03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-				-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

10	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-				-0-
11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-				-0-
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-				-0-
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-				-0-
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-				-0-
*03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-				-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1707	2	44	9	N	40				142
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17	9	N	15				157
12	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1906	2	9	9	N	8				165
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1794	2	19	9	N	17				182
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1626	2	46	9	N	42	184	1		40
03	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1849	2	44	9	N	40				80

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	1268	-0-	-251	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	924	-0-	-347	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	307	-0-	-1009	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	744 N	664	-0-	-80	-0-	664	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898 X	3525	-0-	-1373	-0-	3523	2	2	9	Y	2	5	1			1
11	4740 X	4509	-0-	-231	-0-	4502	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	4495 X	3990	-0-	-505	-0-	3986	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	4433 X	4098	-0-	-335	-0-	4094	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3908	2	4	9	Y	4	4	1			1
*03	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4282	2	4	9	Y	4	4	1			1

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666 N	2440	-0-	-226	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
11	2610 N	2491	-0-	-119	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	2697 N	2392	-0-	-305	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
01	2449 N	1849	-0-	-600	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	2324 N	1786	-0-	-538	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
03	2387 N	2188	-0-	-199	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170 N	2122	-0-	-48	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
01	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
*03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	42	1	255	2	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	39	1	37	2	N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	40	1	264	2	N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	N	-0-					-0-
*02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	131	1	749	2	N	-0-					-0-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	37	1	197	2	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	76	1	564	2	Y	-0-					27
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	70	1	161	2	Y	-0-					27
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	69	1	543	2	Y	-0-					27
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	64	1	510	2	Y	-0-					27
*02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	64	1	440	2	Y	-0-					27
*03	620	N	511	-0-	-109	-0-	70	1	441	2	Y	-0-					27

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE & BAKER 96875 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 284879 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1840 - 1945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2		N	-0-			-0-
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2		N	-0-			-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	252	-0-	252	293	252	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
02	293 R	-0-	-0-	-293	-0-					Y	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

10	3596 X	3297	-0-	-299	-0-	3269	3	28	9	N	25					190
11	3660 X	2971	-0-	-689	-0-	2952	3	19	9	N	17					207
12	3782 X	3146	-0-	-636	-0-	3104	3	42	9	N	38	168	1			77
01	3782 X	3003	-0-	-779	-0-	2981	3	22	9	N	20					97
02	3136 X	3086	-0-	-50	-0-	3061	3	25	9	N	23					120
*03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3488	3	33	9	N	30					150

BRAZOS AMINE TREATER, LLC 089994
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			Y	-0-					124
11	3000	N	3518	-0-	518	518	3518	2			Y	-0-					124
12	1450	N	932	-0-	-518	-0-	932	2			Y	-0-					124
01	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					124
02	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					124
*03	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					124

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BPX OPERATING COMPANY 085408
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2021

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	6527	-0-	6527 B	-3241	3763	2	2764	9	N	2513	2030	0			483
11	0	N	227	-0-	227 B	-3014	139	2	88	9	N	80	359	0			204
12	0	N	705	-0-	705 B	-2309	328	2	377	9	N	343	370	0			177
01	1959	X	4268	-0-	2309 B	-0-	2325	2	1943	9	N	1766	1722	0			221
*02	2976	X	2976	-0-	-0- B	-0-	1608	2	1368	9	N	1244	1081	0			384
*03	1977	X	1977	-0-	-0- B	-0-	1045	2	932	9	N	847	1081	0			150

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	1	-0-	-299 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

10	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	3	1	45	2	N	-0-					51
11	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	3	1	43	2	N	-0-					51
12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	3	1	47	2	N	-0-					51
01	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					51
02	56	N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2			N	-0-					51
*03	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					51

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FORGE ENERGY OPERATING, LLC 276873
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 23EH RRCID -> 288373 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	368613 X	53120	-0-	-315493 B	-0-	50737	2	2383	9	Y	2166	2168	0			388
11	26116 X	26116	-0-	-0- B	-0-	23774	2	2342	9	Y	2129	1974	0			543
12	23715 X	-0-	-0-	-23715 B	-0-					Y	-0-					27
01	23715 X	-0-	-0-	-23715 B	-0-					Y	-0-					27
02	21420 X	-0-	-0-	-21420 B	-0-					Y	-0-					27
03	23715 X	-0-	-0-	-23715 B	-0-					Y	-0-					27

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 21EH RRCID -> 288385 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460

10	373506 X	50104	-0-	-323402 B	-0-	47753	2	2351	9	Y	2137	2140	0			418
11	24335 X	24335	-0-	-0- B	-0-	21936	2	2399	9	Y	2181	2145	0			454
12	24025 X	-0-	-0-	-24025 B	-0-					Y	-0-					33
01	24025 X	-0-	-0-	-24025 B	-0-					Y	-0-					33
02	21700 X	-0-	-0-	-21700 B	-0-					Y	-0-					33
03	24025 X	-0-	-0-	-24025 B	-0-					Y	-0-					33

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490

10	25079 X	21965	-0-	-3114 B	-0-	21029	2	936	9	N	851	852	0			263
11	25386 X	25386	-0-	-0- B	-0-	22601	2	2785	9	N	2532	2508	0			287
12	25079 X	-0-	-0-	-25079 B	-0-					N	-0-					15
01	25079 X	-0-	-0-	-25079 B	-0-					N	-0-					15
02	22652 X	-0-	-0-	-22652 B	-0-					N	-0-					15
03	25079 X	-0-	-0-	-25079 B	-0-					N	-0-					15

NOBLE ENERGY INC 611665
CALAMITY JANE A-2 WELL #: 2136H RRCID -> 291226 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11580 - 18426

10	33480 X	31728	-0-	-1752 B	-381649	1246	1	585	2	Y	2755	2750	0	5	8	-0-
						26772	3	94	4							
11	32400 X	30195	-0-	-2205 B	-381649	1305	1	560	2	Y	2485	2480	0	5	8	-0-
						25537	3	59	4							
12	33480 X	29044	-0-	-4436 B	-381649	1275	1	581	2	Y	2492	2489	0	3	8	-0-
						24355	3	92	4							
01	33480 X	26278	-0-	-7202 B	-381649	1200	1	634	2	Y	2231	2226	0	5	8	-0-
						21885	3	105	4							
02	30240 X	23094	-0-	-7146 B	-381649	1091	1	574	2	Y	1967	1966	0	1	8	-0-
						19164	3	101	4							
03	31713 X	26904	-0-	-4809 B	-381649	1262	1	625	2	Y	2285	2284	0	1	8	-0-
						22461	3	42	4							

SVEN PERMIAN, LLC 831420
BOREAS B WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591

10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
12	64310 X	64310	-0-	-0- B	-0-	63947	2	363	9	N	330	183	1			295
01	85073 X	85073	-0-	-0- B	-0-	84670	2	403	9	N	366	366	1			295
02	74310 X	74310	-0-	-0- B	-0-	73947	2	363	9	N	330	371	1			254
*03	84748 X	84748	-0-	-0- B	-0-	84306	2	442	9	N	402	557	1			99

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

10	DLQ G-10	1314	-0-	1314 B	4518	1310	2	4	9	Y	4					367
11	5841 X	1323	-0-	-4518 B	-0-	1314	2	9	9	Y	8					375
12	1271 N	1219	-0-	-52 B	-0-	1190	2	29	9	Y	26					401
01	1302 N	1300	-0-	-2 B	-0-	1300	2			Y	-0-					401
02	1232 N	1224	-0-	-8 B	-0-	1224	2			Y	-0-					401
*03	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2			Y	-0-					401

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862

ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	570 #	496	-0-	-74	-0-	496	2		Y	-0-			7
*10	589 #	505	-0-	-84	-0-	505	2		Y	-0-			7
*11	510 #	464	-0-	-46	-0-	464	2		Y	-0-			7
*12	527 #	278	-0-	-249	-0-	278	2		Y	-0-			7
*01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			7
*02	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-			7
03	496 #	327	-0-	-169	-0-	327	2		Y	-0-			7

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 10 RRCID -> 291782 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5776 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	W	223	-0-	223	223	223	2			N	-0-					-0-
*10	0	W	243	-0-	243	466	243	2			N	-0-					-0-
*11	0	W	177	-0-	177	643	177	2			N	-0-					-0-
*12	0	W	73	-0-	73	716	73	2			N	-0-					-0-
*01	0	W	136	-0-	136	852	136	2			N	-0-					-0-
*02	0	W	653	-0-	653	1505	653	2			N	-0-					-0-
03	0	W	254	-0-	254	1759	254	2			N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

10	1818	R	1818	-0-	-0-	-0-	1583	2	235	9	Y	214	177	1			94
11	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1354	2	178	9	Y	162	171	1			85
12	1772	R	1772	-0-	-0-	-0-	1598	2	174	9	Y	158	169	1			74
01	2631	R	2631	-0-	-0-	-0-	2447	2	184	9	Y	167	163	1			78
02	2151	R	2151	-0-	-0-	-0-	2001	2	150	9	Y	136	87	1			127
*03	2697	R	2697	-0-	-0-	-0-	2495	2	202	9	Y	184	259	1			52

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

10	1519	#	1351	-0-	-168	-0-	1257	2	94	9	Y	85	71	1			81
11	840	#	838	-0-	-2	-0-	766	2	72	9	Y	65	69	1			77
12	1364	#	562	-0-	-802	-0-	493	2	69	9	Y	63	68	1			72
01	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	67	65	1			74
02	1232	#	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	54	35	1			93
03	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	73	104	1			62

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAIRD OPERATING, LLC 123132
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	876	2	33	9	N	30					97
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1556	2	25	9	N	23					120
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1755	2	26	9	N	24					144
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1898	2	33	9	N	30					174
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1690	2	18	9	N	16					190
*03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2105	2	37	9	N	34	176	1			48

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	201	2	14	9	Y	13	17	1			94
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	231	2	20	9	Y	18	17	1			95
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	246	2	21	9	Y	19	17	1			97
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	180	2	13	9	Y	12	17	1			92
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	247	2	21	9	Y	19	16	1			95
03	279	N	172	-0-	-107	-0-	154	2	18	9	Y	16	18	1			93

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

10	1426	N	948	-0-	-478	-0-	947	2	1	9	N	1					74
11	1320	N	1063	-0-	-257	-0-	1061	2	2	9	N	2					76
12	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1268	2	1	9	N	1					77
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	N	1					78
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	2	1	9	N	1					79
03	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1252	2	1	9	N	1					80

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	139 X	-0-	-0-	-139	-0-					Y	2			90
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			90
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7			97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9			111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			112

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

10	279 N	67	-0-	-212	-0-	64	2	3	9	Y	3			26
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			26
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	299	2	18	9	Y	16			42
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	223	2	12	9	Y	11			53
02	252 N	223	-0-	-29	-0-	201	2	22	9	Y	20			73
03	310 N	43	-0-	-267	-0-	42	2	1	9	Y	1			74

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	N	-0-			-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	59	1	666	2	N	-0-			-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	59	1	664	2	N	-0-			-0-
01	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-			-0-
02	672 N	586	-0-	-86	-0-	586	2			N	-0-			-0-
*03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	5	1	1499	2	N	-0-			-0-
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	4	1	1183	2	N	-0-			-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	4	1	973	2	N	-0-			-0-
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	4	1	1154	2	N	-0-			-0-
02	980 N	789	-0-	-191	-0-	3	1	786	2	N	-0-			-0-
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

10	5301 X	5131	-0-	-170	-0-	5015	3	116	9	N	105	171	1			78
11	5250 X	5113	-0-	-137	-0-	5013	3	100	9	N	91					169
12	5425 X	5316	-0-	-109	-0-	5183	3	133	9	N	121	189	1			101
*01	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5709	3	138	9	N	125	169	1			57
*02	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4769	3	86	9	N	78					135
*03	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6029	3	125	9	N	114					249

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					69
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					69
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					69
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					69
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	2			Y	-0-					69
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					69

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3282	-0-	-18	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2935	-0-	-117	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

PRI OPERATING, LLC 676550
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

10	4185	X	3990	-0-	-195	-0-	3990	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3981	-0-	-204	-0-	3981	3			Y	-0-					-0-
01	4061	X	4007	-0-	-54	-0-	4007	3			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3637	-0-	-3	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
*03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			Y	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	221	-0-	-367	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3455	-0-	355	355	3455	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

10	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	360	N	177	-0-	-183	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					45
11	2610	X	2474	-0-	-136	-0-	2474	2			N	-0-					45
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					45
01	4650	X	4510	-0-	-140	-0-	4510	2			N	-0-					45
02	4200	X	2473	-0-	-1727	-0-	2473	2			N	-0-					45
03	5332	X	4386	-0-	-946	-0-	4386	2			N	-0-					45

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	839	-0-	-181	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	784	N	602	-0-	-182	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					59
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					59
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					59
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					59
02	2800	N	3351	-0-	551	551	3351	2			N	-0-					59
*03	2253	N	1702	-0-	-551	-0-	1702	2			N	-0-					59

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81073 X	81073	-0-	-0-	-0-	81073	2			N	-0-					140
11	53529 X	53529	-0-	-0-	-0-	53529	2			N	-0-					140
12	70410 X	70410	-0-	-0-	-0-	70410	2			N	-0-					140
01	117593 X	117593	-0-	-0-	-0-	117593	2			N	-0-					140
02	79349 X	79349	-0-	-0-	-0-	79349	2			N	-0-					140
*03	80703 X	80703	-0-	-0-	-0-	80703	2			N	-0-					140

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

10	7874 X	1730	-0-	-6144	-0-	1730	2			N	-0-					94
11	7620 X	3323	-0-	-4297	-0-	3323	2			N	-0-					94
12	7874 X	4216	-0-	-3658	-0-	4216	2			N	-0-					94
01	7688 X	4289	-0-	-3399	-0-	4289	2			N	-0-					94
02	6104 X	3183	-0-	-2921	-0-	3183	2			N	-0-					94
*03	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			122
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			122
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			122
01	1271 N	848	-0-	-423	-0-	848	2			N	-0-			122
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			122
03	1147 N	727	-0-	-420	-0-	727	2			N	-0-			122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

*09	13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-			15
*10	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-			15
*11	15037 X	15037	-0-	-0-	-0-	15037	2			N	-0-			15
*12	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-			15
*01	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-			15
*02	20604 X	20604	-0-	-0-	-0-	20604	2			N	-0-			15
*03	19080 X	19080	-0-	-0-	-0-	19080	2			N	-0-			15

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

10	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-			-0-
11	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-			-0-
12	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-			-0-
01	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
02	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-			-0-
*03	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-			-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	687	2	N	-0-			-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	63	1	620	2	N	-0-			-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	687	2	N	-0-			-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
03	744 N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-			-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

10	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	14983	2			N	-0-			-0-
11	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	15192	2			N	-0-			-0-
12	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2			N	-0-			-0-
01	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	15279	2			N	-0-			-0-
02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-			-0-
*03	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

10	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	1468	1	10561	2	N	-0-			-0-
11	8130	X	4554	-0-	-3576	-0-	556	1	3998	2	N	-0-			-0-
12	8401	X	5962	-0-	-2439	-0-	727	1	5235	2	N	-0-			-0-
01	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11562	2			N	-0-			-0-
02	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-			-0-
*03	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2			N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			6
*10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			6
*11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			6
*12	1023	N	755	-0-	-268	-0-	755	2			N	-0-			6
*01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			6
*02	2800	N	3166	-0-	366	366	3166	2			N	-0-			6
*03	2623	N	2257	-0-	-366	-0-	2257	2			N	-0-			6

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAIRD OPERATING, LLC 123132
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					104
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					104
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					104
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					104
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					104
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					104

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	7675	-0-	-1160	-0-	7556	3	119	9	Y	108	184	1			115
11	8550	X	7358	-0-	-1192	-0-	7211	3	147	9	Y	134					249
12	8835	X	7844	-0-	-991	-0-	7650	3	194	9	Y	176	184	1			241
*01	8401	X	7525	-0-	-876	-0-	7390	3	135	9	Y	123	188	1			176
*02	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	6990	3	69	9	Y	63	168	1			71
03	7595	X	607	-0-	-6988	-0-	592	3	15	9	Y	14					85

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2664	3	75	9	Y	68	173	1			76
11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			Y	-0-					76
12	2821	X	2641	-0-	-180	-0-	2641	3			Y	-0-					76
01	2852	N	2655	-0-	-197	-0-	2655	3			Y	-0-					76
02	2576	X	2363	-0-	-213	-0-	2363	3			Y	-0-					76
03	2852	X	2595	-0-	-257	-0-	2571	3	24	9	Y	22					98

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) //CONT.// 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					23
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					23
12	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					23
01	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	3			N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					23

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					169
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

10	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4895	2	3	9	N	3					574
11	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					574
12	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					574
01	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7181	2	3	9	N	3					577
02	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4200	2	3	9	N	3					580
*03	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					580

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	94	1			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ACORN OIL & GAS, LLC 003609
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	11	-0-	11	77	10	1	1	9	Y	1					146
11	DLQ G-10	56	-0-	56	133	50	1	6	9	Y	5					151
12	DLQ G-10	61	-0-	61	194	50	1	11	9	Y	10	81	1			80
01	194 N	-0-	-0-	-194	-0-					Y	-0-					80
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					80
*03	62 N	53	-0-	-9	-0-	50	1	3	9	Y	3					83

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ACORN OIL & GAS, LLC 003609
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	11	-0-	11	11	10	1	1	9	Y	1					10
11	DLQ G-10	61	-0-	61	72	50	1	11	9	Y	10					20
12	DLQ G-10	52	-0-	52	124	50	1	2	9	Y	2	22	1			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	62 N	52	-0-	-10	-0-	50	1	2	9	Y	2					2

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. //CONT.// 496670
CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON -68- WELL #: 1 RRCID -> 285689 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-			336
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1160	2	3 9	N	3			339
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-	213	0	126
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3 9	N	3			129
02	812 N	785	-0-	-27	-0-	785	2		N	-0-			129
*03	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2		N	-0-			129

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-